



Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata

Data raport: 14.11.2025

*Denumirea entitatii emitente: **Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***

*Sediul social: **Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, Sector 1, Bucuresti***

*Numarul de telefon/fax: **021.203.82.00 / 021.316.94.00***

*Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: **10874881***

*Numar de ordine in Registrul Comertului: **J1998007403409***

*Capital social subscris si varsat: **3.016.438.940 Lei***

*Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori Bucuresti***

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti
Autoritatea de Supraveghere Financiara**

Eveniment important de raportat:

Disponibilitatea Raportului Trimestrial privind activitatea economico-financiara aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., simbol bursier "SNN", informeaza actionarii si investitorii asupra disponibilitatii, incepand cu data de **14 noiembrie 2025, ora 08:00**, a Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si ale Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 poate fi consultat gratuit fie la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, fie accesand formatul electronic de pe pagina de internet a societatii la adresa www.nuclearelectrica.ro, sectiunea Relatii cu Investitorii.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale si consolidate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025.

Informatii suplimentare pot fi obtinute de la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii al societatii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, România; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub nr. J1998007403409, Identificator Unic la nivel European (EUID) ROONRC. J1998007403409, Cod unic de înregistrare la Registrul Comerțului (CUI) 10874881, Cod de înregistrare fiscală (CIF)

RO10874881, cod IBAN RO94 RNCB 0072 0497 1852 0001 deschis la BCR Sucursala Sector 1;

Capital social subscris și vărsat: 3.016.438.940 lei.

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

Nivel individual: In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, SNN a obtinut un profit net de 1,63 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.172.365	3.394.834	22,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	4.059.886	3.276.988	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.496.577)	(1.473.047)	1,6%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.171.282	1.811.211	19,9%
Depreciere si amortizare	(534.349)	(496.168)	7,7%
EBIT	1.636.933	1.315.043	24,5%
Venituri financiare	332.416	254.556	30,6%
Cheltuieli financiare	(26.681)	(39.251)	(32%)
Rezultatul financiar net	305.735	215.305	42%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(315.713)	(245.633)	28,5%
Profit net	1.626.955	1.284.715	26,6%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 19,9% (+361 mil. RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate partial de cresterea cheltuielilor cu contributia la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 22,9% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9%, determinata de cresterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +3,7%.

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 1,6% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor, cat si de cresterea cheltuielilor cu personalul, compensate de scaderea costului cu energia electrica achizitionata datorate unui mix de cantitate-pret pe piata Spot, ambele mai mici fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 42% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 30,6% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 28,5% ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

Nivel consolidat: In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1,58 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.230.561	3.434.145	23,2%
Venituri din vanzarea energiei electrice **	4.059.874	3.276.977	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.538.947)	(1.516.385)	1,5%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.187.108	1.807.183	21%
Depreciere si amortizare	(539.058)	(499.880)	7,8%
EBIT	1.648.050	1.307.303	26,1%
Venituri financiare	284.418	244.398	16,4%
Cheltuieli financiare	(35.653)	(39.457)	(9,6%)
Rezultatul financiar net	248.765	204.941	21,4%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie	(2.128)	(158)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(318.165)	(248.310)	28,1%
Profit net	1.576.522	1.263.776	24,7%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 21% (+380 mil. RON) fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate parțial de creșterea cheltuielilor cu contribuția la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 23,2% în principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9%, determinată de creșterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2024, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică ușor crescute +3,7%.

SNN a fost până la 31 decembrie 2024 vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători și o vinde cumpărătorilor la prețul de 450 lei/MWh și respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractată după 1 aprilie 2024. Începând cu anul 2025 SNN nu mai este vânzător în cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 mii RON pentru aceeași perioadă a anului trecut, ca urmare a creșterii prețurilor de vânzare pentru anumite tranzacții peste nivelul reglementat pentru care se calculează și se datorează contribuția.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și CFTE, au crescut cu 1,5% în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de aceeași perioadă a anului precedent. Această creștere este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatării unităților, cât și de creșterea cheltuielilor cu personalul, compensate de scăderea costului cu energia electrică achiziționată datorate unui mix de cantitate-pret pe piața Spot, ambele mai mici fata de aceeași perioadă a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 21,4% ca urmare a faptului că în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au înregistrat venituri financiare mai mari cu 16,4% fata de perioada similară a anului precedent, reprezentate de venituri din dobânzi și diferențe valutare favorabile.

Cheltuiala netă cu impozitul pe profit a crescut cu 28,1% ca urmare a creșterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similară precedentă, influențat și de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atât impozitul pe profit, cât și impozitul amânat.

2. Vânzări energie electrică (cantități, prețuri și valori) în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025

Producția brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavodă a fost de 8.042.244 MWh în primele 9 luni din anul 2025 (din care 2.913.904 MWh în trimestrul III 2025); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie, a fost de 660 mii MWh în primele 9 luni (din care 238 mii MWh în trimestrul III 2025).

Astfel, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Energetic Național ("SEN") a fost de 7.382.537

MWh in primele 9 luni din anul 2025, fata de primele 9 luni din anul 2024 (7.311.146 MWh), reprezentand o crestere de 1%. In trimestrul III 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.676.071 MWh, in crestere cu 4,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2024 de 2.554.559 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru primele 9 luni din 2025, are in vedere o cantitate de 7.147.534 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul III 2025, a avut in vedere o cantitate de 2.589.216 MWh, fiind realizat in proportie de 103,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2025, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2025	Iulie 2025	August 2025	Septembrie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	94,23%	89,97%	89,37%	90,69%	92,80%	90,29%
Unitatea 2	73,84%	96,30%	97,14%	98,16%	81,71%	93,38%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.076 ore, inregistrata incepand cu data de 11 mai 2025 ora 11:02. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 32,5 ore, incepand din 26 iunie 00:06, si a durat pana in data de 27 iunie ora 08:38.

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.716.871	99,58%	524,94	4.050.879.108
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	6.701.569	86,48%	526,39	3.527.650.936
– Vanzari pe PZU si PI	1.015.302	13,10%	515,34	523.228.172
Venituri din dezechilibre PE*)	32.831	0,42%	867,51	28.481.318
Total vanzari in perioada ianuarie – septembrie 2025	7.749.702	100%	526,39	4.079.360.426

*) Nota: valorile cuprind si 1.772.660 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 4.020.026 MWh in primele 9 luni.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (septembrie estimat) este de 7.749.702 MWh, cu 6,4% peste programul de vanzari, de 7.280.804 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in primele 9 luni din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (367 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 82% prin contracte, 12% de pe piata spot si 6% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni ale anului 2025 sunt de 4.079.360.426 lei, mai mari cu 2,51% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,6% fata de realizarile din primele 9 luni ale anului 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in primele 9 luni din 2025, este de 524,94 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 532,82 lei/MWh. In primele 9 luni din 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 423,73 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2025 o cota procentuala de 86,48% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 16,47% inregistrata in primele 9 luni din 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni 2025 a fost de 526,39 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 11,3% fata de pretul mediu inregistrat in primele 9 luni din anul anterior, de 472,96 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in primele 9 luni 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,1% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 29% inregistrata in primele 9 luni din 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2025 a fost de 515,34 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 395,77 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in perioada similara a anului anterior.

3. Programul de investitii la la 30 septembrie 2025

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara

rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobată prin Hotărârea nr. 3/09.04.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezintă investițiile în curs, în timp ce investițiile noi, modernizările și dotările reprezintă cumulativ aproximativ 9% din total, totodată, împrumuturile acordate filialelor și entităților asociate, precum și aportul la capitalul social al FPCU reprezintă un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

Sursele de finanțare a investițiilor sunt reprezentate de surse proprii și credite bancare externe, valoarea total bugetată a celor din urmă fiind de 2.429.850 mii lei pentru anul 2025. La data prezentului raport compania are în derulare un contract de credit cu Banca Europeană de Investiții (BEI) în valoare maximă de 145 mil. EUR necesar proiectului “Instalația de Detritiere CNE Cernavodă” din care a fost trasă o primă tranșă în valoare de 40 mil. EUR la data de 11 Aprilie 2025, și un contract de credit în valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de către J.P. Morgan, în calitate de creditor, pentru finanțarea Proiectului “Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă” semnat în data de 24 septembrie 2025.

În perioada de 9 luni încheiată la 30 Septembrie 2025 nu au fost făcute rambursări de rate aferente creditelor externe pentru investiții expuse mai sus.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2025 cuprinde proiecte de investiții necesare în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, al Sucursalei FCN Pitești și al Sediului Central, estimate a se realiza până la sfârșitul anului 2025, precum și obiective de investiții cu finalizare în următorii ani, incluzând totodată alocarea de împrumuturi și aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, FPCU Feldioara și companiei de proiect RoPower Nuclear pentru susținerea derulării proiectelor strategice aflate în diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investiții, SN Nuclearelectrică S.A. a ținut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavodă și FCN Pitești) privind continuitatea în producție, atingerea unui nivel cât mai ridicat de utilizare a capacității de producție (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleară și cu menținerea pe termen lung a nivelului de excelență în exploatarea centralei.

Totodată, programul de dezvoltare răspunde și necesității de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natură economică (reduceri de consumuri specifice, îmbunătățirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficienței) și din considerente de natură juridică, solicită implementarea unor îmbunătățiri asociate securității nucleare, protecției mediului și securității muncii, acestea reprezentând cerințe imperative, venite din partea autorităților de reglementare din domeniu.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2025 a fost dimensionat valoric luând în considerare angajamentele contractuale în derulare, estimările cu privire la obiectivele de investiții ce urmează a se realiza până la sfârșitul anului 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investiții pentru care s-a anticipat îndeplinirea anumitor cerințe aflate în afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autorități de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achiziție publică inclusiv contestații, obținerea aprobărilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu încadrarea în valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.09) [%]
2025	3.431.292*	2.215.611	64.57%
2024	1.311.922**	547.357	41,72%

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.*

***Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.*

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita
Director General



RAPORT TRIMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2025)

Baza raportului:

Data raportului:

Denumirea emitentului:

Sediul social:

Numar de telefon/fax:

Web/Email:

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului

Comertului.:

Numar de ordine in Registrul Comertului:

Capital social subscris si varsat:

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

Standarde contabile aplicabile:

Moneda de raportare:

Perioada raportata:

Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2025)

12 Noiembrie 2025

S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")

Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1

+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

10874881

J1998007403409

3.016.438.940 lei

Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium

301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.

Situatii Financiare Interimare Individuale si Consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.

Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.

Trimestrul III al exercitiului financiar 2025

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	5
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI	8
4. DECLARATII SI SEMNATURI	9
5. ANEXE.....	10

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si nici revizuite de auditorul financiar al societatii si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

Indicator [mii RON]	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active imobilizate	9.813.794	8.133.814
Active circulante	4.892.858	5.992.916
Total Active	14.706.652	14.126.730
Capitaluri proprii	13.155.014	12.343.231
Total Datorii, din care:	1.551.638	1.783.499
Datorii pe termen lung	611.144	399.163
Datorii curente	940.494	1.384.336
Total Capitaluri proprii si Datorii	14.706.652	14.126.730

b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Indicator [mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din exploatare	4.172.365	3.394.834
Cheltuieli din exploatare	(2.535.432)	(2.079.792)
<i>din care cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica</i>	<i>(504.506)</i>	<i>(110.577)</i>
Profit din exploatare	1.636.933	1.315.042
Venituri financiare	332.416	254.556
Cheltuieli financiare	(26.680)	(39.251)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	305.735	215.306
Profit inainte de impozitul pe profit	1.942.668	1.530.348
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(315.713)	(245.633)
Profitul perioadei	1.626.955	1.284.715
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
Rezultatul global	1.626.955	1.284.715
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 septembrie 2025 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 septembrie 2025
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

Indicator [mii RON]	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active imobilizate	9.739.104	7.806.860
Active circulante	5.051.295	6.315.532
Total Active	14.790.399	14.122.392
Capitaluri proprii	13.061.990	12.300.639
Total Datorii, din care:	1.728.409	1.821.753
Datorii pe termen lung	614.568	399.852
Datorii pe termen scurt	1.113.841	1.421.901
Total Capitaluri proprii si Datorii	14.790.399	14.122.392

b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Indicator [mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din exploatare	4.230.561	3.434.145
Cheltuieli din exploatare	(2.582.511)	(2.126.842)
Profit din exploatare	1.648.050	1.307.303
Venituri financiare	284.418	244.398
Cheltuieli financiare	(35.653)	(39.457)
Venituri financiare nete	248.765	204.941
Profit inainte de impozitul pe profit	1.896.815	1.512.244
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(318.165)	(248.310)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	(2.128)	(158)
Profitul perioadei	1.576.522	1.263.776
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Rezultatul global	1.576.522	1.263.776
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	5,23	4,19
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	5,23	4,19

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului III al exercitiului financiar 2025

Alte evenimentele semnificative din cursul perioadei 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului semestrial aferent semestrului I al anului 2025 sunt dupa cum urmeaza:

Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), in favoarea Energonuclear S.A., in calitate de garantat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de 80 mil. EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la un Sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare mai sus mentionat. Incasările din imprumutul in valoare de 80 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finanțarea fazei LNTP (Limited Notice To Proceed) a proiectului privind Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda. Această finantare va fi contractata de Energonuclear S.A., societatea de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Unităților 3 si 4, in calitate de imprumutat, si va fi sustinută de o garanție de actionar din partea Nuclearelectrica.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata contractarea, de catre SNN, in calitate de imprumutat, a unei finantari in valoare de 540 mil. EUR de la un sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de imprumutator, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

In data de 3 Septembrie 2025, au fost incepute lucrarile civile de constructie la infrastructura necesara implementarii proiectului de retehnologizare.

Realizarea lucrărilor civile de construcție este parte integrantă a contractului de Inginerie, Procurare și Construcție (EPC), încheiat între Nuclearelectrica și consorțiul internațional format din: Candu Energy Inc. - o companie din cadrul grupului AtkinsRealis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation și Korea Hydro & Nuclear Power Co, în data de 19 decembrie 2024.

Ceremonia de inaugurare a lucrărilor civile pentru derularea Proiectului Retehnologizării Unității 1 a avut loc în prezența Președintelui României, domnul Nicușor Dan, doamnei Diana-Anda Buzoianu, Ministrul Mediului, Apelor și Pădurilor, doamnei Oana Țoiu, Ministrul Afacerilor Externe, domnului Bogdan-Gruia Ivan, Ministrul Energiei, domnului Cantemir Ciurea, președintele Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare, Ambasadorilor Canadei, Republicii Coreea, Republicii Italiene în România, președinților și directorilor generali ai companiilor parteneri în proiectul Retehnologizării Unității 1, AtkinsRealis, CANDU International, Korea Hydro & Nuclear Power, Ansaldo Nucleare, Laurentis Energy Partners, Canadian Commercial Corporation și Directorului General al Nuclearelectrica, domnul Cosmin Ghiță.

Tot in data de 3 septembrie SNN a primit de la Comisia pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN) Autorizația de construire pentru Depozitul Intermediar de Deșeuri Radioactive. Depozitul Intermediar de Deșeuri Radioactive (DIDR-U5) este proiectat și va fi construit pentru a manipula, procesa și depozita intermediar deșeurile

slab și mediu radioactive, rezultate în urma retehnologizării Unității 1 și exploatării comerciale pe termen lung a Unităților 1 și 2 CNE Cernavodă.

DIDR-U5 va fi construit pe amplasamentul CNE Cernavodă, în interiorul zonei controlate, în incinta Clădirii Reactorului Unității 5 CNE Cernavodă, care va fi adaptată necesităților de dezvoltare a DIDR-U5 și este format din 3 clădiri cu funcții de primire, manipulare, procesare și depozitare intermediară a deșeurilor slab și mediu radioactive rezultate din retehnologizarea Unității 1, exploatarea pe termen lung a Unităților 1 și 2, inclusiv depozitarea, întreținerea și decontaminarea setului de scule de retubare folosite pentru retehnologizarea Unității 1.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunța semnarea acordului de finanțare cu sindicatul bancar constituit și condus de J.P. Morgan SE. Incasarile din împrumutul în valoare de 540 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finanțarea fazei preliminare a Retehnologizării Unității 1 a Centralei Nucleare Cernavodă.

Retehnologizarea Unității 1 a centralei nucleare de la Cernavodă se află în prezent în a doua etapă de execuție, care include activitățile necesare pentru pregătirea implementării proiectului, cum ar fi: planificarea activităților; încheierea contractelor de inginerie, proiectare, achiziție și construcție; achiziția de echipamente cu ciclu lung de fabricație; elaborarea planului de execuție și construirea infrastructurii; obținerea autorizațiilor necesare; asigurarea surselor de finanțare.

Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.

Prin hotărârea AGEA nr. 8/03.09.2025, acționarii nu au intrunit numărul de voturi necesar luării unei hotărâri în legătură cu propunerea de încheiere a Acordului Acționarilor („SHA”), având ca partii SNN, NOVA POWER & GAS S.R.L. (NPG) și DSPE BETA PRIVATE EQUITY FUND (DSPE/PEF) și ca obiect dezvoltarea Proiectului Reactoarelor Modulare Mici („SMR”) în Doicești, România, în forma negociată între partii.

Proiectul Izotopilor medicali

Prin hotărârea AGEA nr. 8/03.09.2025 s-a aprobat încheierea Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” dintre S.N. Nuclearelectrica S.A. și Framatome GmbH, aferent dezvoltării proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) privind producerea de radioizotopi medicali la CNE Cernavodă și mandatarii conducerii executive a SNN să semneze contractul, în numele și pe seama SNN.

În acest moment proiectul se află în etapa 1, de elaborare proiectare conceptuală, urmată de proiectarea detaliată, achiziția componentelor, iar instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere este estimată pentru sfârșitul anului 2027. Ulterior, în 2028, va fi lansat serviciul comercial de iradiere la scară largă, utilizând infrastructura existentă a reactorului nuclear.

Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de administrație

Prin Hotărârea nr. 7/03.09.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor („AGO”) s-au aprobat modificări în structura Consiliului de Administrație astfel:

- revocarea a doi membri provizorii din cadrul Consiliului de administrație începând cu data de 23 septembrie 2025, domnii Burlacu Oleg și Cazan Nicolae Laurentiu fiind înlocuiți de domnii Stratan Dan-Artur și Pena Mihai Dorin începând cu data de 24 septembrie 2025, ambii cu un mandat de 2 luni;
- prelungirea cu 2 luni a mandatelor pentru 3 membri provizorii din Cadrul consiliului de administrație, domnii Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian și Purica Ionuț.

2.2. Evenimente importante ulterioare datei de 30 septembrie 2025

Proiectul Izotopilor medicali

Prin raportul curent din data de 3 octombrie 2025 SN Nuclearelectrica SA anunta actionarii si investitorii asupra semnarii Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” intre SNN si Framatome GmbH, privind dezvoltarea Proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) de productie a radioizotopilor medicali utilizand tehnologia brevetata a Framatome GmbH, ca urmare a aprobarii acestui contract prin Hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025.

Scopul Contractului este acela de a stabili termenii si conditiile colaborarii dintre Framatome GmbH si SNN in ceea ce priveste implementarea proiectului de productie radioizotopi medicali Lu-177 la CNE Cernavoda, a operarii echipamentelor si a infrastructurii rezultate in urma implementarii acestui proiect si in perspectiva, dezvoltarea altor proiecte privind productia de radioizotopilor medicali. Pentru primul proiect de productie de radioizotopi Lu-177 (Proiectul IRIS), partile au in vedere finalizarea dezvoltarii, instalarii si punerii in functiune a unui sistem bazat pe tehnologia Framatome GmbH la Unitatea 2 CNE Cernavoda. Proiectul presupune instalarea echipamentelor in reactorul Unitatii 2 in timpul opririi planificate, estimata pentru mai 2027.

Proiectul se afla in Etapa 1, etapa initiata in 2024, avand termen de finalizare in acest an si in cadrul careia, pana la acest moment, s-au realizat urmatoarele activitati, in baza aprobarilor corporative obtinute:

- Incheierea, la data de 08.10.2024, a Conventiei privind termenii generali ai colaborarii dintre Framatome si SNN „Heads of Terms Agreement for an Irradiation Service Agreement between Framatome and SNN” (Conventia);
- Activitati generale de management de proiect, avand ca scop stabilirea cadrului dedesfasurare a proiectului, determinarea planului de executie, elaborarea graficului de proiect;
- Activitati de inginerie - elaborare proiectului de inginerie conceptuala;
- Contractarea serviciilor de realizare a analizelor de Securitate nucleara.

In ultima secventa a primei etape este prevazuta incheierea Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement (ISA)” (Contractul).

In ceea ce priveste costurile aferente implementarii proiectului IRIS, partile au convenit ca acestea vor fi suportate de catre Framatome GmbH. Ulterior, costurile directe, legate de operarea sistemului vor fi suportate de Framatome GmbH, iar cheltuielile indirecte legate de operarea sistemului, de catre SNN. Framatome GmbH va beneficia de recuperare a costurilor asociate investitiei din valoarea totala a vanzarilor finale.

Astfel, principalul aspect comercial se refera la plata, de catre Framatome GmbH, catre SNN, a unui tarif de iradiere pentru cantitatea de Curie (Ci) vanduta, calculat ca procent din total vanzari, in functie de productie si anul in care aceasta va fi inregistrata. Framatome GmbH va promova si vinde radioizotopi medicali catre clientii, garantand, incepand cu al doilea an de operare comerciala a sistemului IRIS, accesul prioritar pentru SNN (echivalentul a 4000 de doze de tratamente cu Lu-177 pe an, la conditii de piata) pentru producatorii de medicamente care intentioneaza sa furnizeze tratamente cu Lu-177 spitalelor si clinicilor din Romania, in anumite conditii.

De asemenea, Framatome GmbH va aloca, gratuit, doze de iradiere, echivalentul a cel putin 20 de tratamente pe an, prin mecanisme, parteneriate si organizatii non-profit adecvate, contribuind la accesul global la medicina nucleara moderna pentru tari precum Romania.

Additional beneficiilor financiare inregistrate de SNN, beneficiile sociale aduse de implementarea proiectului sunt esentiale si demonstreaza rolul esential al tehnologiei nucleare in medicina nucleara, dincolo de productia de energie. Astfel, implementarea acestui proiect marcheaza o etapa importanta in evolutia Nuclearelectrica, oferind beneficii tangibile in domeniul sanatatii.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin raportul current din data de 8 octombrie 2025, SNN anunta semnarea un acord strategic cu grupul francez EDF, in speta cu Arrabelle Solutions, pentru proiectul Retehnologizarii unitatii 1, care vizeaza avansarea lucrarilor de retehnologizare. Arabelle Solutions va furniza echipamente si servicii pentru retehnologizarea turbo-generatorului Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda, ca parte a retehnologizarii unitatii 1 si, in consecinta, a prelungirii duratei sale de viata cu inca 30 de ani.

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (FPCU) Feldioara va livra combustibil nuclear sub forma de dioxid de uraniu (UO2) catre Argentina

Prin raportul curent din data de 13 octombrie 2025, SNN anunta o premiera pentru industria nucleara romaneasca, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (FPCU) Feldioara, filială a Nuclearelectrica, a castigat competiția internationala si a inceput procesarea octoxidului de uraniu (U3O8) pentru fabricarea materiei prime nucleare, dioxid de uraniu (UO2), in vederea acoperirii necesarului de consum al centralelor nucleare din Argentina, pentru o perioada de un an de zile.

3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare 30.09.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,20	4,54
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	1,54%	1,56%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,52%	1,53%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,64	20,87
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,56	0,56

*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita.
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.3. RAPORTUL Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 si art. 57, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la
30 septembrie 2025**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana,
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025.....	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025.....	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	9
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	13
4. Imobilizari corporale.....	14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	18
6. Investitii imobiliare	19
7. Active financiare evaluate la cost amortizat.....	20
8. Investitii financiare in filiale	22
9. Investitii financiare in entitati asociate.....	24
10. Stocuri	25
11. Creante comerciale.....	26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	28
14. Capitaluri proprii.....	29
15. Rezultatul pe actiune	31
16. Imprumuturi	32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	33
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor	34
19. Datorii comerciale si alte datorii	36
20. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
21. Alte venituri	37
22. Contributia la fondul de tranzitie energetica	38
23. Alte cheltuieli din exploatare	39
24. Venituri si cheltuieli financiare	40
25. Impozit pe profit.....	40
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	41
27. Evenimente ulterioare	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	7.277.391.413	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	21.327.004	30.738.803
Imobilizari necorporale		49.758.416	56.939.822
Investitii imobiliare	6	9.327.693	
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	2.160.550.408	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	8	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	9	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		9.813.794.027	8.133.814.101
Active circulante			
Stocuri	10	1.733.696.325	1.758.066.706
Creante comerciale	11	254.715.712	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	304.158.119	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	13	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	13	1.567.090.584	1.770.241.959
Total active circulante		4.892.857.798	5.992.916.006
Total active		14.706.651.825	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		237.972.419	280.106.345
Rezultatul reportat		9.652.072.637	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	14	13.155.014.425	12.343.231.491
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		9.808.829	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat		36.091.428	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	17.922.009	28.230.347
Total datorii pe termen lung		611.143.639	399.163.062
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	19	496.778.353	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	86.655.906	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat		147.659.672	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt		199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.923.632	4.528.259
Total datorii curente		940.493.761	1.384.335.554
Total datorii		1.551.637.400	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii		14.706.651.825	14.126.730.107

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	20	4.059.885.573	3.276.987.626
Venituri din transportul energiei electrice		24.287.452	27.927.330
Total venituri		4.084.173.025	3.304.914.956
Alte venituri	21	88.191.532	89.919.045
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(534.348.887)	(496.168.450)
Cheltuieli cu personalul		(523.347.253)	(497.341.973)
Costul energiei electrice achizitionate		(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta		(88.438.443)	(81.500.718)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(25.773.139)	(20.878.044)
Costul cu combustibilul nuclear		(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranziție Energetica	22	(504.505.901)	(100.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	23	(455.775.550)	(441.294.749)
Total cheltuieli din exploatare		(2.535.431.713)	(2.079.792.316)
Rezultat din exploatare		1.636.932.844	1.315.041.684
Cheltuieli financiare		(26.680.450)	(39.250.557)
Venituri financiare		332.416.131	254.556.442
Rezultat financiar net	24	305.735.681	215.305.885
Profit inainte de impozitul pe profit		1.942.668.525	1.530.347.570
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	25	(315.713.280)	(245.632.865)
Profitul perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Rezultat reportat din alte ajustari			
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	15	5,39	4,26
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	15	5,39	4,26

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491
Rezultatul global								
<i>Profitul perioadei de raportare</i>		-	-	-	-	-	<i>1.626.955.245</i>	<i>1.626.955.245</i>
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei de raportare	14	-	-	-	-	-	1.626.955.245	1.626.955.245
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	237.972.419	9.652.072.637	13.155.014.425

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>1.708.188.496</i>	<i>1.708.188.496</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	-	1.709.052.202	1.709.052.202
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.942.668.525	1.530.347.570
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	534.348.887	496.168.450
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(561.040)	647.062
Ajustari de valoare ale stocurilor	(530.767)	(678.574)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(2.551.843)	(2.267.994)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	378.113	893.951
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	
(Venituri) financiare nete	(310.000.918)	(215.213.232)
Modificari in:		
Diminuaire /(Crestere) creante comerciale	93.057.727	318.740.117
Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	111.333.820	(462.580.667)
(Crestere) stocuri	54.298.188	(14.743.701)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	7.380.125	74.216.004
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(635.690.880)	(492.390.989)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.793.971.334	1.233.137.997
Impozit pe profit platit	(218.419.699)	(182.924.006)
Dobanzi incasate	158.948.399	248.299.033
Dobanzi platite	-	(1.557.697)
Dividende incasate	4.312.687	9.729.449
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.738.812.721	1.306.684.776
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.869.933)	(8.376.379)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.319.518.275)	(339.515.587)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	686.644.276	(211.558.237)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(682.915.320)	(149.505.479)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	116.000	112.539
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.321.268.948)	(708.843.143)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(42.794.440)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividend	(814.827.184)	(1.031.822.198)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.955.964)	(5.212.785)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(620.695.148)	(1.079.829.423)
(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(203.151.375)	(481.987.790)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.770.241.959	3.529.334.516
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	1.567.090.584	3.047.346.726

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

1. Entitatea raportoare

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A..

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului: - a fost adoptata Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, - a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro, - a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adicional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In primele 9 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

In data de 28 februarie 2025 s-a publicat in Monitorul Oficial Ordonanta de urgenta nr. 6/2025, privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 septembrie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica, de la 31 martie 2025, asa cum era prevazut in OUG 27/2022 actualizata, la 30 iunie 2025, precum si modificarea metodologiei de calcul.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

Agentia Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 31.10.2024 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva stabila. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile de actionariat¹.

Fitch Ratings a revizuit si ratingul Romaniei la „BBB -” cu perspectiva negativa, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arata intr-un comunicat al agentiei de evaluare financiara din data de 17.12.2024. Perspectiva negativa atribuita ratingului tarii este bazat pe factori cu impact semnificativ precum: incertitudinea politica care afecteaza perspectivele fiscale, alegerile parlamentare care au avut ca rezultat un parlament mai divizat, deficite bugetare mari, precum si cresterea datoriei publice. Ratingul „BBB-” al Romaniei este sustinut de apartenenta la UE si de intrarile de capital aferente care sustin convergenta

¹ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-31-10-2024>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

veniturilor, finantele externe si stabilitatea macroeconomica. PIB-ul pe cap de locuitor, indicatorii de guvernanta si de dezvoltare umana sunt peste cele ale altor tari din categoria „BBB”².

Ulterior, ca urmare a revizuirii ratingului de tara acordat pentru Romania, agentia a publicat in 20.12.2024 un nou raport prin care a revizuit perspectiva ratingului SNN de la Stabila la Negativa, confirmand in acelasi timp ratingul IDR (Long-Term Issuer Default Rating) la 'BBB'-³. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile solide de actionariat.

La 30 septembrie 2025, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 30 septembrie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

² <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-revises-romania-outlook-to-negative-affirms-at-bbb-17-12-2024>

³ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-revises-nuclearelectrica-outlook-to-negative-on-romania-action-affirms-idr-at-bbb-20-12-2024>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Societatea intocmeste si situatii financiare interimare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"), care sunt disponibile pe website-ul societatii.

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 noiembrie 2025 de catre conducerea Societatii.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea **Nota 3.3** din Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

Situatiile financiare interimare individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Intrari	-	-	24.343.843	530.427.133	554.770.976
Transferuri	-	105.617.319	50.284.525	(155.901.844)	-
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(5.598.746)	(985.311)	(6.584.058)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	11.648.696	1.399.961.225	1.411.609.921
Transferuri	-	88.016.925	30.525.102	(118.542.027)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.371.932)	(29.371.932)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.157.798	(27.157.798)	-
Transfer la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Derecunoastere apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Iesiri	-	(42.638.799)	(635.302)	(1.323.010)	(44.597.110)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.865.842	4.827.440.643	1.596.573.810	3.493.189.152	10.401.069.447
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	94.017.121	-	640.280.210
Amortizare cumulate inspectii	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.190.884)	-	(6.344.809)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru dereciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	432.733.494	73.319.747	-	506.053.241
Amortizarea cumulata a iesirilor de apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(40.836.573)	(405.367)	-	(41.241.940)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura - FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru dereciere	-	-	11.198.135	291.693	11.498.828
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	550.782	2.008.617.346	968.435.095	146.074.813	3.123.678.034
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.424.265	3.149.184.499	672.374.432	2.573.839.574	6.431.822.771
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.315.060	2.818.823.298	628.138.715	3.797.114.339	7.277.391.413

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 3.797.114.339 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 3.358.384.276 RON (31 decembrie 2024: 2.106.049.847 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.516.735.035 RON (31 decembrie 2024: 920.885.865 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.289.526.646 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 188.158.877 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 138.622.289 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.827.533 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON (31 decembrie 2024 : 469.481.983 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2024 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2024 : 36.268.158 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 septembrie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogeneratormontarea in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.300.626 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.605.941 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 septembrie 2025 Societatea inregistraza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 11.489.828 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea **Nota 3.3** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele terenuri si cladiri intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in **Nota 4** din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	21.489.451	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	21.489.451	22.350.779
	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.361.699.292	7.315.171.151
Amortizare cumulata	(4.981.666.198)	(4.725.184.334)
Valoare neta contabila	2.380.033.095	2.589.986.817

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor. Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada ianuarie-septembrie 2025 este in valoare de 73.188.976 RON (ianuarie-septembrie 2024: 76.079.526 RON).

(viii) Active gajate

La 30 septembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 septembrie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 164.523.953 RON (31 decembrie 2024 : 62.689.321 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia individuala a pozitiei financiare active si datorii aferente retrarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 32.762.113 RON (31 decembrie 2024: 39.358.162 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia individuala a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri	22.674.890	22.674.890
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(11.435.109)	(8.619.360)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	21.327.004	30.738.803
Datorii din contracte de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	5.923.632	4.528.259
Pe termen lung	17.922.009	28.230.347
	23.845.641	32.758.606

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului de profit si pierdere

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	3.729.371	3.893.469
Cheltuieli cu dobanzile	1.455.669	1.931.614

(iii) Sume recunoscute in Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.955.964	5.212.785

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in **Nota 3.5** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

6. Investitii imobiliare

La data de 30 septembrie 2025 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizari corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	-
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 30 septembrie 2025 Societatea detine imobile (terenuri si cladiri) utilizate in totalitate pentru inchiriere. In luna martie 2025 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, in *Investitii imobiliare*, in conformitate cu IAS 40. Initial, aceste proprietati au fost folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 40, valoarea justa a proprietatilor folosite pentru investitii nu a rezultat in urma unei evaluari efectuata de un evaluator independent calificat. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 16.

In primele 9 luni din 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 639.483 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 205.527 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 88.217 RON (2024: 0 RON).

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare :

(i) Recunoasterea

O investitie imobiliara este acea proprietate imobiliara (un teren sau o cladire – sau parte a unei cladiri sau ambele) detinuta de proprietar mai degraba in scopul inchirierii sau pentru cresterea valorii capitalului sau ambele.

O investitie imobiliara trebuie recunoscuta ca activ cand si numai cand :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investitiei imobiliare sa fie generate catre societate;
- costul investitiei imobiliare poate fi evaluat in mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoastere

Investitiile imobiliare sunt initial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzactie. Un astfel de cost nu trebuie sa includa costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operationale initiale suportate inainte ca investitia imobiliara sa atinga nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare se fac, daca si numai daca, exista o modificare a utilizarii lor. Reguli care se aplica pentru contabilizarea unor transferurilor intre categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupata de proprietar IAS 16, la o proprietate folosita ca o investitie conform IAS 40, inregistrata la valoarea justa, IAS 16 trebuie aplicat pana la data reclasificarii. Orice diferenta care apare intre valoarea contabila conform IAS 16 la acea data si valoarea justa este tratata ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietati detinute pentru investitii conform IAS 40, inregistrate la valoarea justa, la proprietati ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justa la schimbarea utilizarii este „costul” proprietatii conform noii sale clasificari.

(iv) Evaluarea dupa recunoastere

Dupa recunoasterea initiala, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justa pentru toate investitiile sale imobiliare. Un castig sau o pierdere care rezulta dintr-o modificare a valorii juste a investitiilor imobiliare va fi recunoscuta in profit sau pierdere pentru perioada in care apare.

(v) Derecunoasterea

Derecunoasterea unei investitii imobiliare este determinata de o modificare a utilizarii acesteia sau de cedarea ei, sau daca este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice. Atunci cand o proprietate imobiliara este cedata, este eliminata din situatia individuala a pozitiei financiare, iar castigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investitii imobiliare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada scoaterii din uz sau a cedarii. Castigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferenta intre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului.

Atunci cand o entitate decide sa vanda o proprietate clasificata la *Investitii imobiliare* conform IAS 40, fara a efectua imbunatatiri sau dezvoltari, proprietatea nu este reclasificata ca stocuri conform IAS 2, ci este tratata ca investitie imobiliara pana la derecunoasterea acesteia.

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 septembrie 2025 Societatea inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat”: titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	561.375.986	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate filialelor	815.313.660	386.012.853
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	778.214.007	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	339.724	1.952.041
Total	2.160.550.408	1.354.931.202

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(i) Obligatiuni

La 30 septembrie 2025, Societatea detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	364.493	488.661
Reevaluare	11.267.100	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	534.378.936	522.747.342
Dobanda cumulata	26.997.050	29.947.680
Total obligatiuni	561.375.986	552.695.022

(ii) Titluri de stat

Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 septembrie 2025 Societatea a incadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la pozitia *Alte active financiare evaluate la cost amortizat*.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	53.497	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.947.875	29.894.378
Dobanda cumulata	263.737	509.491
Total titluri de stat	30.211.612	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

8. Investitii financiare in filiale

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	275.496.093	239.438.503

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2009003999409 atribuit in data de 25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 septembrie 2025 si respective 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

In cursul anului 2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON in scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear.

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 32.325.799 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021002729087 atribuit in data de 23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar (a se vedea **Nota 26**).

In anul 2021, SNN a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022.

In anul 2023 SNN a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

In cursul anului 2024 SNN a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.286.861 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021004108136 atribuit in data de 17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

La 30 septembrie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157 atribuit in data de 26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Soldul imprumutului la 30 septembrie 2025 este in valoare de 711.385.882 RON, echivalent 140.006.275 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 66.828.125 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Societatea Ropower Nuclear S.A. (“compania de proiect”) este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicești, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. Stocuri

La 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Uraniu	876.419.609	1.010.155.356
Piese de schimb	265.314.627	243.253.227
Alte materii si materiale	591.962.089	504.658.123
Total	1.733.696.325	1.758.066.706

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea **Nota 3.11** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului de profit si pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia individuala a contului de profit si pierdere, fiind in suma de 212.037.685 RON (primele 9 luni din 2024: 168.040.060 RON).

In primele 9 luni ale anului 2025 valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune a fost de 49.559 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2025 este in suma de 48.272.508 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In primele 9 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in valoare de 2 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 502.951 RON (primele 9 luni din 2024: 678.574 RON).

In primele 9 luni ale anului 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2025 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. Creante comerciale

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	266.205.778	359.048.448
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.490.066)	(11.784.818)
Total	254.715.712	347.263.630

(i) *Clasificarea creantelor comerciale*

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea **Nota 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) *Valoarea justa a creantelor comerciale*

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) *Alte informatii*

La 30 septembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 63.156.636 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 45.331.512 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 25.021.565 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in primele 9 luni din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,91% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 3,14%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,37% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,14%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,02% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Certificate de trezorerie	81.581.875	151.274.569
Alte creante	47.362.576	34.381.902
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	109.611.470	189.929.706
Plati efectuate in avans	25.435.483	21.723.885
Titluri de stat pe termen scurt	30.211.613	-
Dividende de incasat	10.538.282	-
Total	304.158.119	396.726.882

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Societatea isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea **Nota 3.8** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 89.908.979 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 26**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	970.266.627	1.435.948.566
Conturi curente la banci in RON	348.830.285	323.031.623
Conturi curente la banci in valuta	247.835.865	10.863.538
Alte echivalente de numerar	137.740	380.620
Numerar in casierie	20.067	17.612
Total numerar si echivalente de numerar	1.567.090.584	1.770.241.959

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128

(i) *Reconcilierea cu Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie*

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie la sfarsitul perioadei de raportare, dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	970.266.627	2.555.010.763
Conturi curente la banci	596.666.150	491.809.072
Alte echivalente de numerar	137.740	499.679
Numerar in casierie	20.067	27.533
	1.567.090.584	3.047.346.726

(ii) *Clasificarea ca echivalente de numerar*

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.13** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) *Numerar restrictionat*

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 30 septembrie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 161.353.791 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

14. Capitaluri proprii

Capital Social

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2025 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2025	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2025 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2024: 603.287.788 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia individuala a pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

Rezerve din reevaluare neta de impozit amanat

La 30 septembrie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 237.972.419 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 9 luni din anul 2025, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 42.133.926 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul primelor 9 luni din 2025, Societatea a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2025 sunt in valoare de 1.620.379 RON (31 decembrie 2024 : 1.229.453 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Miscari ale rezultatului reportat

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	8.798.155.777	8.153.125.015
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.708.188.496
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	42.133.926	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	9.652.072.637	8.798.155.777

15. Rezultatul pe actiune

La 30 septembrie 2025 si la 30 septembrie 2024 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.284.714.705
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.284.714.705
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	203.244.000	-	203.244.000	-
Dobanda	3.609.201	3.609.201	-	-
Total	206.853.201	3.609.201	203.244.000	-

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	39 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 30 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezen tand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

Alte informatii

In data de 24 septembrie Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE (“J.P.”) doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
Calitate	Imprumutat	Garant (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Perioada de utilizare:	Pana la 30 Noiembrie 2026	Pana la 30 Noiembrie 2026
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.055.628	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	79.479.285	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	128.211.439	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	36.713.236
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	7.350	32.625
Total	381.947.441	371.428.547

La 30 septembrie 2025, provizioanele in valoarea totala de 381.947.441 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	46.013.834	83.041.794
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.612.481	64.866.804
Provizion litigii spor salarial (i)	-	128.211.439
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	7.350	-
Total	86.655.906	295.291.535

(i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

(ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 26**.

A se vedea **Nota 3.22** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii in caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare in energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 septembrie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajatilor” la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numarul angajatilor	2.402	2.352
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Data evaluării	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,8%	4,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	15.738	13.831

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare la 31 decembrie 2024 tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani si 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,8% (31 decembrie 2023:4,8%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare in caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare in energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Cresterea longevitatii cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia individuala a pozitiei financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

19. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Furnizori de imobilizari	164.523.953	62.689.321
Furnizori	242.108.487	699.812.587
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.167.138	42.117.278
Datorii catre stat	49.126.352	221.783.328
Dividende brute de plata	1.620.319	1.275.217
Alte datorii	12.232.104	14.094.674
Total	496.778.353	1.041.772.405

La 30 septembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 107.172.617 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON), Korea Hydro and Nuclear Power CO 48.218.971 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A: 48.084.744 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

20. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Vanzari de energie prin MACEE	-	1.798.515.125
Vanzari de energie pe piata libera	4.055.072.975	1.474.575.465
Vanzari de energie termica	4.788.416	3.873.614
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	24.182	23.422
Total	4.059.885.573	3.276.987.626

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	-	4.020.026
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	7.716.871	3.397.910
Total	7.716.871	7.417.936

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 32.831 MWh pentru perioada de 9 luni din 2025 (51.613 MWh in primele 9 luni din 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

la pretul de 450 RON/MWh pana la 31 martie 2024 si respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (primele 9 luni din 2024: 4.020.026 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 54, 19% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In perioada ianuarie-septembrie 2025, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (primele 9 luni din 2024: 45, 81%), respectiv 7.716.871 MWh (primele 9 luni din 2024: 3.397.910 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vandute de Societate pe aceasta piata in primele 9 luni ale anului 2025 a fost de 524,94 RON/MWh valoare cu Tg inclus (primele 9 luni din 2024: 423,73 RON/MWh), respectiv 521,79 RON/MWh valoare fara Tg (primele 9 luni din 2024: 419,96 RON/MWh).

La 30 septembrie 2025 Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica din primele 9 luni din 2025 sunt in suma de 4.788.416 RON (primele 9 luni din 2024: 3.873.614 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din subventii pentru investitii	11.049.774	11.017.265
Venituri din penalitati si despagubiri	2.980.685	11.167.696
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	158.603	-
Alte venituri	74.002.470	67.734.084
Total	88.191.532	89.919.045

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 26.319.760RON (primele 9 luni din 2024: 34.849.510 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 33.473.932 RON (primele 9 luni din 2024: 25.564.544 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.505.901	110.577.185
Total	504.505.901	110.577.185

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03 2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.505.901 RON (primele 9 luni din 2024: 110.577.185 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

23. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	118.653.134	84.760.573
Cheltuieli cu ANDR	73.188.976	76.079.526
Cheltuieli privind energia si apa	116.463.393	110.941.349
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	68.247.739	59.029.898
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.500.783	5.591.778
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.286.461	11.161.058
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	12.213.242	12.464.954
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	18.361.590	17.606.057
Alte cheltuieli din exploatare	33.860.232	63.659.556
Total	455.775.550	441.294.749

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralei nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primele 9 luni din 2025 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 3.500.783 RON (primele 9 luni din 2024: 5.591.778 RON).

Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.425.000 RON pentru primele 9 luni din 2025 (primele 9 luni din 2024: 7.425.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

24. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din dobanzi	217.576.484	189.832.037
Venituri din diferente de curs valutar	52.077.822	20.217.884
Venituri din dividende	14.850.969	9.729.449
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	4.807.734	5.480.157
Alte venituri financiare	43.103.122	29.296.915
Total venituri financiare	332.416.131	254.556.442
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(23.174.181)	(34.321.876)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.506.269)	(4.928.681)
Total cheltuieli financiare	(26.680.450)	(39.250.557)
Venituri financiare nete	305.735.681	215.305.885

Alte venituri financiare

In pozitia “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 septembrie 2025 in valoare de 29.555.626 RON (primele 9 luni din 2024: 29.296.915 RON), precum si diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, aferenta activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU in valoare de 13.451.148 RON.

25. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in Situatiia individuala a contul de profit si pierdere :

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	318.485.412	246.383.279
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	(2.772.132)	(750.414)
Total	315.713.280	245.632.865

26. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

Incepand cu 2024 societatea a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

(ii) Alte controale

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatie de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 si titlu de creanta, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestatia nr.12891/20.11.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutării incidentei în cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel Bucuresti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. In consecinta, dosarul nr. 3063/2/2024 este in curs de judecata (faza procesuala fond).

Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituierea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In urma depunerii Contestatiei nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 34.602 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicata la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

In urma depunerii Contestatiei nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicata la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 3.317 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent. Actiunea de control este in curs de desfasurare, nefiind finalizata pana la data prezentelor situatii financiare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR. Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

La 30 septembrie 2025, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Pretul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG catre RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 septembrie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare consolidate NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 mil. RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 559,03 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

27. Evenimente ulterioare

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 septembrie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare interimare individuale.

Data : 12 noiembrie 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la
30 septembrie 2025**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana,
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	8
Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	14
4. Imobilizari corporale.....	15
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	19
6. Investitii imobiliare	20
7. Active financiare evaluate la cost amortizat.....	22
8. Investitii financiare in entitati asociate.....	23
9. Stocuri	25
10. Creante comerciale.....	26
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	27
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	28
13. Capitaluri proprii.....	29
14. Rezultatul pe actiune	31
15. Imprumuturi	32
16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	33
17. Obligatii privind beneficiile angajatilor	34
18. Datorii comerciale si alte datorii.....	36
19. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
20. Alte venituri	37
21. Contributia la fondul de tranzitie energetica	38
22. Alte cheltuieli din exploatare	39
23. Venituri si cheltuieli financiare.....	40
24. Impozitul pe profit	40
25. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	41
26. Evenimente ulterioare	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	8.297.042.502	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	25.060.492	32.505.547
Imobilizari necorporale		49.859.515	57.013.974
Investitii imobiliare	6	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	1.345.531.836	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	8	12.282.441	14.410.333
Total active imobilizate		9.739.104.479	7.806.859.709
Active circulante			
Stocuri	9	1.683.733.185	1.703.143.736
Creante comerciale	10	255.907.679	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	343.045.312	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	115.701
Depozite bancare	12	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	12	1.735.411.995	2.139.845.361
Total active circulante		5.051.295.229	6.315.532.022
Total active		14.790.399.708	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social subscris si varsat		3.016.438.940	3.016.438.940
Ajustari la inflatie a capitalului social		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		237.972.417	280.106.343
Rezultatul reportat		9.559.047.724	8.755.563.759
Total capitaluri	13	13.061.989.521	12.300.639.482
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		9.808.829	21.377.883
Datorie privind impozitul amanat		36.144.624	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	21.293.049	29.614.662
Total datorii pe termen lung		614.567.875	399.851.932
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	18	668.648.126	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	86.655.906	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat		148.287.687	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt		199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	6.774.395	4.984.122
Total datorii curente		1.113.842.312	1.421.900.317
Total datorii		1.728.410.187	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii		14.790.399.708	14.122.391.731

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	4.059.873.846	3.276.976.690
Venituri din transportul energiei electrice		24.287.452	27.927.330
Total venituri		4.084.161.298	3.304.904.020
 Alte venituri	20	146.399.942	129.241.360
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(539.057.628)	(499.879.612)
Cheltuieli cu personalul		(596.703.949)	(561.804.607)
Costul energiei electrice achizitionate		(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta		(57.820.655)	(54.469.126)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(26.018.522)	(21.045.343)
Costul cu combustibilul nuclear		(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	21	(504.505.901)	(110.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	22	(455.161.500)	(447.035.429)
Total cheltuieli din exploatare		(2.582.510.695)	(2.126.842.499)
 Rezultat din exploatare		1.648.050.545	1.307.302.881
 Cheltuieli financiare		(35.653.211)	(39.456.920)
Venituri financiare		284.418.109	244.398.441
Rezultat financiar	23	248.764.898	204.941.521
 Profit inainte de impozitul pe profit		1.896.815.443	1.512.244.402
 Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizat prin metoda punerii in echivalenta		(2.127.892)	(158.446)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(318.165.202)	(248.309.540)
 Profitul perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416
Rezultatul pe actiune	14		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		5,23	4,19
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		5,23	4,19

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482
Rezultatul global								
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	-	1.576.522.349	1.576.522.349
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei	13	-	-	-	-	-	1.576.522.349	1.576.522.349
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	237.972.417	9.559.047.724	13.061.989.521

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386
<i>Efectul retratarilor</i>		-	-	-	-	(1.764.941.683)	1.764.941.683	-
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	336.996.784	8.130.127.222	11.732.093.386
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	1.688.594.272	1.688.594.272
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-	-	1.689.457.978	1.689.457.978
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.894.678.551	1.511.927.510
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	539.057.628	499.879.612
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(561.040)	647.062
Ajustari de valoare ale stocurilor	(2.059.415)	(678.574)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(5.380.982)	(3.658.542)
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	378.113	893.951
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
(Castig net) / Pierdere neta din active financiare evaluate la cost amortizat	-	158.446
(Venituri) financiare nete	(239.060.409)	(204.690.423)
Modificari in:		
Diminuaire/(Crestere) creante comerciale	96.633.268	318.027.350
Diminuaire/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	64.537.794	(462.266.407)
(Crestere) stocuri	50.867.006	4.827.983
Variatia veniturilor inregistrate in avans	7.380.125	74.216.004
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(502.817.031)	(500.167.560)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.903.504.004	1.239.116.412
Impozit pe profit platit	(221.286.473)	(184.243.360)
Dobanzi incasate	134.469.305	260.150.323
Dobanzi platite	-	(1.557.697)
Dividende incasate	15.390	14.820
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.816.702.226	1.313.480.499
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.926.092)	(8.387.486)
Achizitii de imobilizari corporale	(2.012.026.421)	(361.276.461)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	687.200.933	(211.558.237)
Alte investitii in active financiare	(269.370.077)	(152.318.205)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	116.000	112.539
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.599.731.354)	(733.427.850)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(42.794.440)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividende	(814.827.184)	(1.031.822.198)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(5.665.055)	(5.980.004)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(621.404.238)	(1.080.596.642)
(Diminuaire)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(404.433.365)	(500.543.992)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.139.845.361	3.581.674.576
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	1.735.411.995	3.081.130.583

Note la Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025**1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, cuprind Situatii financiare interimare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nucleara – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 30 septembrie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 septembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 30 septembrie 2025 și respectiv la 31 decembrie 2024, Societatea-mama detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

Ropower Nuclear S.A.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J2022001604157, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

1.2. Schimbări în structura grupului

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- **în anul 2021:** au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Grup în proporție de 100%.
- **în anul 2022:** a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Grup în proporție de 50%.
- **în perioada 2023-2025:** nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.3. Activitățile principale ale grupului

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea-mama deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații se vede la Nota 1.1). Prin Hotărârea nr. 8/12.06.2020 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) au fost aprobate următoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum și a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN să inițieze procedurile/demersurile/acțiunile privind încetarea negocierilor cu CGN, precum și încetarea efectelor juridice (prin acordul părților, denunțare etc.) a următoarelor documente: “Memorandum de Înțelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (MoU)” și respectiv “Acordul Investitorilor în formă preliminară” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) și (iii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN de a iniția demersurile pentru analiză și cristalizarea opțiunilor strategice privind construcția de noi capacități de producție de energie electrică din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 și OEM Candu (producătorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

În decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Român și Societate pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat de Senat în data de 6 februarie 2023 și înregistrat la Camera Deputaților pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023).

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

În data de 14 august 2024 a fost semnat actul adițional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adițional la Acordul de Sprijin vizează: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrări Preliminare (LNTF) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finanțarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investiție I și II în concordanță cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea-mamă mai deține și un reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazard/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experți internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”).

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Prin înființarea filialei **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mamă urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitesti.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. a preluat în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deseuri radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.4. Reglementări în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mamă este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și ulterior prelungit până la 30 iunie 2025. În primele 9 luni din anul 2025 Societatea-mamă a participat pe segmentul competitiv, iar în cursul anului 2024 atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE.

În data de 28 februarie 2025 s-a publicat în Monitorul Oficial Ordonanța de urgență nr. 6/2025, *privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 septembrie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contribuției privind Fondul de Tranziție Energetică, de la 31 martie 2025, așa cum era prevăzut în OUG 27/2022 actualizată, la 30 iunie 2025, precum și modificarea metodologiei de calcul.

2. Bazele întocmirii

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare consolidate ale Grupului au fost întocmite în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). În accepțiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Evidența contabilă a filialelor este menținută în lei, în conformitate cu Reglementările Contabile Românești (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile conform RCR au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În afara ajustărilor specifice de consolidare, principalele retratări ale informațiilor financiare prezentate în situațiile financiare întocmite în conformitate cu reglementările contabile românești au constat în:

- gruparea mai multor elemente în categorii mai cuprinzătoare;
- ajustări ale elementelor de active, datorii și capitaluri proprii, în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste” datorită faptului că economia românească a fost o economie hiperinflaționistă până la 31 decembrie 2003;
- ajustări pentru recunoașterea creanțelor și datoriilor privind impozitul pe profit amân timer, în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerințele de prezentare în conformitate cu IFRS.

Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 nu au fost auditate și nici revizuite de către auditorul financiar al Societății-mamă – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situații financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere și semnate la data de 12 noiembrie 2025 de către conducerea societății-mamă.

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

2.2. Continuitatea activității

Prezentele Situații financiare interimare consolidate au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Grupul își va continua activitatea, fără o reducere semnificativă a acesteia, și în viitorul previzibil.

2.3. Prezentarea situațiilor financiare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și IAS 34 – „Raportarea financiară interimară”. Grupul a adoptat o prezentare bazată pe lichiditate în cadrul situației consolidate a poziției financiare și o prezentare a cheltuielilor în funcție de natura lor în cadrul situației consolidate a profitului sau pierderii, considerând că aceste metode de prezentare oferă informații care sunt mai relevante decât cele care ar fi fost prezentate în baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza convenției valorii juste pentru activele financiare deținute în vederea vânzării și imobilizările corporale de natura terenurilor și construcțiilor. Alte active și datorii financiare, precum și alte active și datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare. Aceste situații financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

2.5. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului. Toate informațiile financiare sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea situațiilor financiare interimare consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 și IFRS 11, Grupul folosește raționamentul în vederea evaluării controlului exercitat și stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlată în comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, cu exceptia aspectelor mentionate la capitolul 2.7 de mai sus.

Situatiile financiare interimare consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Intrari	-	-	33.370.152	598.183.861	631.554.013
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	105.617.319	53.481.835	(159.099.154)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	-	(8.494.339)	(985.311)	(9.479.650)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrari	-	-	14.689.548	2.096.059.521	2.110.749.069
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri	-	88.016.925	32.490.617	(120.507.542)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.371.932)	(29.371.932)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.157.798	(27.157.798)	-
Transfer in investitii imobilizare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Derecunoastere apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(42.638.799)	(635.301)	(1.323.010)	(5.576.498)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	34.387.362	4.827.440.644	2.00.829.721	4.917.459.743	11.780.117.469
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	98.516.598	-	644.779.687
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.922.022)	-	(7.075.948)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Cheltuiala cu amortizarea	-	432.733.494	77.553.296	-	510.286.790
Amortizarea cumulata a iesirilor apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(40.836.573)	(405.367)	-	(41.241.940)
Amortizare cumulate aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru depreciere	-	-	11.198.135	291.693	11.489.828
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	550.782	1.903.603.975	1.319.175.533	154.731.307	3.483.074.967
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.836.580	2.818.823.298	681.654.188	4.762.728.436	8.297.042.502

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea-mama a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2025, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 4.762.728.436 RON (31 decembrie 2024: 2.845.320.889 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.281.300.643 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 3.481.427.793 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.663.478.207 RON (31 decembrie 2024: 962.936.319 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.289.526.646 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 188.158.877 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 138.622.289 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.827.533 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.291.657.758 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 858.443.933 RON (31 decembrie 2024 : 271.673.188 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 septembrie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogenerator montarea in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.300.626 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.605.941 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere, amortizar, metoda de amortizare si durata de viata

La 30 septembrie 2025 Grupul inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 11.489.828 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Amortizarea este calculată utilizând metoda liniară pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viață utilă estimată după cum urmează :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleară – Unitățile 1 și 2	30
Apa caldă (Încălzirea pentru Unitățile 1 și 2)	30
Clădiri	45 – 50
Inspecții și revizii generale	2
Alte instalații, utilaje și mașini	3 - 20

A se vedea Nota 3.3. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizări corporale.

(iv) *Reevaluare*

Clădirile și terenurile sunt recunoscute la valoarea justă, pe baza evaluărilor periodice efectuate de evaluatori externi independenți. Toate celelalte imobilizări corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor și a construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizărilor corporale clasele terenuri și clădiri întocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la bază Standardele de evaluare bunuri, ediția 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referință ai evaluării (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Mașini, echipamente și instalații (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile;
- Standarde pentru utilizări specifice : SEV 430 – Evaluări pentru raportarea financiară.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS și a standardelor de evaluare menționate. Pentru evaluarea clădirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rată de capitalizare între 7% - 9%, funcție de specificul construcției. Pentru evaluarea unităților 1 și 2 a fost aplicată metoda costului de înlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordării prin piață, metoda comparației directe.

(v) *Estimări semnificative – evaluarea terenurilor și a construcțiilor*

Informații privind evaluarea terenurilor și a construcțiilor sunt prezentate în Nota 4 din Situațiile financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	22.010.971	22.872.298
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	22.010.971	22.872.298
	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.397.102.141	7.324.405.598
Amortizare cumulata	(4.985.926.938)	(4.725.828.202)
Valoare neta contabila	2.411.175.203	2.598.577.395

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea-mama nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor. Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 9 luni din 2025 este in valoare de 73.188.976 RON (in primele 9 luni din 2024: 76.079.526 RON).

(viii) Active gajate

La 30 septembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 septembrie 2025, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 196.887.688 RON (31 decembrie 2024 : 88.555.577 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia consolidata a pozitiei financiare active si datorii aferente retratariei contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 32.762.113 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatie consolidata a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri	26.901.480	25.089.128
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(11.928.211)	(9.266.853)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	25.060.492	32.505.547
Datorii din contracte de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	6.774.395	4.984.122
Pe termen lung	21.293.049	29.614.662
	28.067.444	34.598.784

(ii) Sume recunoscute in Situatie consolidata a contului de profit si pierdere

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	4.303.441	4.419.536
Cheltuieli cu dobanzile	1.653.797	2.135.222

(iii) Sume recunoscute in Situatie consolidata fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	5.665.055	5.980.004

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.5 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

6. Investiții imobiliare

La data de 30 septembrie 2025, Grupul prezintă următoarele investițiile imobiliare astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizări corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justă în cursul anului	-	-
Intrări	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama deține imobile (terenuri și clădiri) utilizate în totalitate pentru închiriere. În luna martie 2025 au fost reclasificate două proprietăți deținute de societate, în *Investiții imobiliare*, în conformitate cu IAS 40. Inițial, aceste proprietăți au fost folosite în scopul desfășurării activității proprii și contabilizate conform IAS 16. La data reclasificării conform IAS 40, valoarea justă a proprietăților folosite pentru investiții nu a rezultat în urma unei evaluări efectuate de un evaluator independent calificat. Valoarea justă la data transferului a fost considerată valoarea netă contabilă a proprietăților la data transferului din IAS 16.

Până la 30 septembrie 2025 Societatea-mama a înregistrat venituri din închirierea investițiilor imobiliare în valoare de 639.483 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturări utilități, mentenanță) în valoare de 206.527 RON (2024: 0 RON) și costuri operaționale directe în suma de 88.217 RON (2024: 0 RON).

Precizăm că nu există restricții asupra transferului de venituri și încasări din cedare. De asemenea, nu există obligații contractuale de a cumpăra, construi sau dezvolta investiții imobiliare. Obligațiile părților referitoare la reparații, întreținere și îmbunătățiri sunt prevăzute în contract.

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare :

(i) Recunoașterea

O investiție imobiliară este acea proprietate imobiliară (un teren sau o clădire – sau parte a unei clădiri sau ambele) deținută de proprietar mai degrabă în scopul închirierii sau pentru creșterea valorii capitalului sau ambele.

O investiție imobiliară trebuie recunoscută ca activ când și numai când :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investiției imobiliare să fie generate către societate;
- costul investiției imobiliare poate fi evaluat în mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoaștere

Investițiile imobiliare sunt inițial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzacție. Un astfel de cost nu trebuie să includă costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operaționale inițiale suportate înainte ca investiția imobiliară să atingă nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare se fac, dacă și numai dacă, există o modificare a utilizării lor. Reguli care se aplică pentru contabilizarea unor transferurilor între categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupată de proprietar IAS 16, la o proprietate folosită ca o investiție conform IAS 40, înregistrată la valoarea justă, IAS 16 trebuie aplicat până la data reclasificării. Orice diferență care apare între valoarea contabilă conform IAS 16 la acea dată și valoarea justă este tratată ca o reevaluare conform IAS 16;

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

- pentru un transfer de la proprietăți deținute pentru investiții conform IAS 40, înregistrate la valoarea justă, la proprietăți ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justă la schimbarea utilizării este „costul” proprietății conform noii sale clasificări.

(iv) Evaluarea după recunoaștere

După recunoașterea inițială, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justă pentru toate investițiile sale imobiliare. Un câștig sau o pierdere care rezultă dintr-o modificare a valorii juste a investițiilor imobiliare va fi recunoscută în profit sau pierdere pentru perioada în care apare.

(v) Derecunoașterea

Derecunoașterea unei investiții imobiliare este determinată de o modificare a utilizării acesteia sau de cedarea ei, sau dacă este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice. Atunci când o proprietate imobiliară este cedată, este eliminată din situația consolidată a poziției financiare, iar câștigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investiții imobiliare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada scoaterii din uz sau a cedării. Câștigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferență între încasarile nete din cedare și valoarea contabilă a activului.

Atunci când o entitate decide să vândă o proprietate clasificată la *Investiții imobiliare* conform IAS 40, fără a efectua îmbunătățiri sau dezvoltări, proprietatea nu este reclassificată ca stocuri conform IAS 2, ci este tratată ca investiție imobiliară până la derecunoașterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 septembrie 2025 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	561.375.986	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	778.214.007	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	634.812	1.996.296
Total	1.345.531.836	968.962.604

(i) Obligatiuni

La 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	364.493	488.661
Reevaluare	11.267.100	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	534.378.936	522.747.342
Dobanda cumulate	26.997.050	29.947.680
Total obligatiuni	561.375.986	552.695.022

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Titluri de stat

Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, având scadența pe data de 24.06.2026, o dobândă anuală fixă de 3,25% p.a. și un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama a încadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la poziția Alte active financiare evaluate la cost amortizat.

Miscarea activelor financiare reprezentând titluri de stat :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumpărări	-	-
Maturități	-	-
Amortizare discount	53.497	69.937
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	29.947.875	29.894.378
Dobândă cumulată	263.737	509.491
Total titluri de stat	30.211.612	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, în iunie 2025 Societatea-mama a încasat cuponul anual în suma de 975.000 RON.

8. Investiții financiare în entități asociate

Lista investițiilor în entități asociate la 30 septembrie 2025, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J2022001604157, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

În anul 2023, capitalul social al entității asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.000 de noi acțiuni, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL și
- în baza Hotărârii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 10.000 de noi acțiuni, din care 5.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 5.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	(5.532.667)	71.848
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(2.127.892)	(5.604.515)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	12.282.441	14.410.333

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

În anul 2023, RoPower Nuclear SA a încheiat un contract de împrumut cu SNN pentru echivalentul în EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care până la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Împrumutul a fost acordat cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

În anul 2024, s-au încheiat 3 acte adiționale la contractul de împrumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finanțare până la suma de 243.000.000 USD cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut anterior menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

Soldul împrumutului la 30 septembrie 2025 este în valoare de 711.385.882 RON, echivalent 140.006.275 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 66.828.125 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Judecări semnificative

Conform Acordului investitorilor în legătură cu constituirea unei societăți de proiect având ca obiectiv dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice, SNN detine reprezentanți în Consiliul de Administrație al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate având rolul de Președinte al Consiliului de Administrație. Astfel, SNN participă la toate deciziile financiare și operaționale semnificative ale entității. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de deținere de 50%, determină o influență semnificativă asupra entității.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

9. Stocuri

La 30 septembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 stocurile se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Uraniu	865.658.098	996.367.163
Piese de schimb	267.406.557	245.422.206
Alte materii și materiale	550.668.530	461.354.367
Total	1.683.733.185	1.703.143.736

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute în Situația consolidată a contului de profit și pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 se regăsește în pozițiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* și *Costul combustibilului nuclear* din Situația consolidată a contului de profit și pierdere, fiind în sumă de 212.283.068 RON (primele 9 luni din 2024: 168.207.359 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute în primele 9 luni din 2025 drept cheltuieli în conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentând stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune este în sumă de 49.559 RON (primele 9 luni 2024: 0 RON). Grupul analizează periodic evoluția stocurilor, constituind din timp ajustări de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustări de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situației profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2025 este în sumă de 48.272.508 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). În primele 9 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustări de depreciere de 2 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în sumă de 502.951 RON (primele 9 luni din 2024: 678.574 RON).

În primele 9 luni ale anului 2025 au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune în valoare de 1.503.540 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON).

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2025 Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. Creante comerciale

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	267.397.745	363.815.956
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.490.066)	(11.784.818)
Total	255.907.679	352.031.138

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Grupul detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 63.156.636 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 45.331.512 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 25.021.565 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in primele 9 luni din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,93% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 3,14%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,39% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,14%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,04% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	81.581.875	151.274.569
Alte creante	47.679.180	36.153.371
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	155.237.293	190.334.175
Plati efectuate in avans	28.918.532	22.716.023
Titluri de stat pe termen scurt	30.211.612	-
Total	343.045.312	399.894.958

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Grupul isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.7. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 135.701.286 RON (31 decembrie 2024: 171.161.741 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 25**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

12. Numerar și echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.056.972.811	1.769.294.073
Conturi curente la bănci în RON	429.983.431	359.225.531
Conturi curente la bănci în valută	248.270.231	10.920.263
Alte echivalente de numerar	163.084	380.793
Numerar în casierie	22.438	24.701
Total numerar și echivalente de numerar	1.735.411.995	2.139.845.361

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliază cu valoarea numerarului prezentat în Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie la sfârșitul exercitiului financiar, după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	1.056.972.811	1.769.294.073
Conturi curente la bănci	678.253.662	370.145.794
Alte echivalente de numerar	163.084	380.793
Numerar în casierie	22.438	24.701
	1.735.411.995	2.139.845.361

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.12.** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restricționat

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

La 30 septembrie 2025 Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în suma de 419.097.035 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON) din care garanții asupra plăților în avans (APG - advance payment guarantee) în suma totală de 201 mil RON, precum și scrisori de garanție bancară (PBG - performance bank guarantee) în valoare de aproximativ 56 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unităților 3 și 4.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

13. Capitaluri proprii**Capital Social**

Societatea-mama a fost înființată prin separarea de fosta regie autonomă Regie Autonomă de Electricitate (“RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului Roman la formarea Societății-mama în data de 30 septembrie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății-mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris versat la 30 septembrie 2025 și respectiv 31 decembrie 2024 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Capital social subscris și versat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retratării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris și versat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proporționat de oferta aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr. 484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 30 septembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar acțiuni 30 septembrie 2025	% din capitalul social	Numar acțiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Rezerve platite în avans

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.548 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024) și alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerințelor legale, Grupul constituie rezerve legale în cuantum de 5% din profitul brut înregistrat statutar până la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite către acționari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusă în situația consolidată a poziției financiare, în randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 septembrie 2025, rezerva din reevaluare este în suma de 237.972.417 RON (31 decembrie 2024: 280.106.343 RON), netă de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România (“ANEVAR”). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulat al Societății. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Dividende

În primele 9 luni din 2025, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotărârii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiți din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2025 sunt în valoare de 1.620.379 RON (31 decembrie 2024: 1.225.852 RON).

Miscări ale rezultatului reportat

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la începutul perioadei de raportare	8.755.563.759	8.130.127.222
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.688.594.272
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustări	-	-
Transfer rezerve din reevaluare în rezultatul reportat pe măsura amortizării	42.133.926	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.559.047.724	8.755.563.759

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

14. Rezultatul pe acțiune

La 30 septembrie 2025 și la 30 septembrie 2024 rezultatul pe acțiune este:

Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.263.776.416
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de acțiune (RON/acțiune)	5,23	4,19

Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.263.776.416
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	5,23	4,19

Rezultatul pe acțiune diluat este egal cu rezultatul pe acțiune de baza, întrucât Grupul nu a înregistrat acțiuni ordinare potențiale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

15. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	203.244.000	-	203.244.000	-
Dobanda	3.609.201	3.609.201	-	-
Total	206.853.201	3.609.201	203.244.000	-

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de credit cu BEI destinat finantarii proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	39 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 30 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

Alte informatii

In data de 24 septembrie Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE (“J.P.”) doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
Calitate	Imprumutat	Garant (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Perioada de utilizare:	Pana la 30 noiembrie 2026	Pana la 30 noiembrie 2026
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 Decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 Iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 Octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

16. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri și cheltuieli” și la poziția “Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli”:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.055.628	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	79.479.285	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	128.211.439	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	38.245.689
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	7.350	32.625
Total	381.947.441	372.961.000

La 30 septembrie 2025, provizioanele în valoarea totală de 381.947.441 RON reprezintă obligatii pe termen lung și scurt, după cum urmează:

	Portiunea curentă (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	46.013.834	83.041.794
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	14.612.481	64.866.804
Provizion litigii spor salarial (i)	-	128.211.439
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	7.350	-
Total	86.655.906	295.291.535

(i) Poziția “Provizion litigii spor salarial”, reprezintă preliminară efectului litigiilor demarate de sindicate împotriva Societății, Sindicatul CNE Cernavoda și Sindicatul Liber Energetica Nucleară '90, cu privire la indemnizația privind riscul nuclear, reprezentând spor salarial.

(ii) Poziția “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 și respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de către Direcția Generală Antifraudă Fiscală, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 25**.

A se vedea **Nota 3.21**, din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii in caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare in energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 septembrie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numarul angajatilor	2.402	2.352
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2024-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,8%	4,8%

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Data evaluării	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.
Media salariului brut	15.738	13.831

Ipotezele de mai sus au fost luate în considerare la 31 decembrie 2024 ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

Analiza sensibilității

Ipotezele actuariale semnificative avute în vedere pentru calculul obligației cu beneficiile angajaților sunt: rata de actualizare, creșterea salarială și vârsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajaților	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligații cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Creșterea longevității cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

În analiza de sensibilitate de mai sus, valoarea actualizată a obligației privind beneficiile a fost calculată utilizând metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfârșitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicată pentru calcularea obligațiilor privind beneficiile recunoscute în situația consolidată a poziției financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

18. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	196.887.688	88.555.577
Furnizori	370.219.695	693.801.247
Obligatii privind datoriile angajatilor	31.667.469	47.891.506
Datorii catre stat	54.386.989	229.308.634
Dividende de plata brute	1.620.319	1.271.616
Alte datorii	13.865.966	14.728.764
Total	668.648.126	1.075.557.344

La 30 septembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 172.582.296 RON (31 decembrie 2024: 73.089.441 RON), KOREA HYDRO AND NUCLEAR POWER CO: 48.218.971 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A.: 84.767.841 RON (31 decembrie 2024: 471.306 RON).

19. Venituri din vanzarea energiei electrice**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	Perioada de 9 luni	Perioada de 9 luni
	incheiata la	incheiata la
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
	(neauditat)	(neauditat)
Vanzari de energie pe MACEE	-	1.798.515.125
Vanzari de energie pe piata libera	4.055.062.691	1.474.565.896
Vanzari de energie termica	4.788.416	3.873.614
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	22.739	22.055
Total	4.059.873.846	3.276.976.690

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	Perioada de 9 luni	Perioada de 9 luni
	incheiata la	incheiata la
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	-	4.020.026
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	7.697.011	3.378.810
Total	7.697.011	7.398.836

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 32.831 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (52.613 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024 si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In cursul primelor 9 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vanzari prin MACEE (primele 9 luni din 2024: 4.020.026 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 54,33% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primele 9 luni din 2025, Societatea-mama a vandut energia electrica integral pe piata libera (primele 9 luni din 2024: 45,67%), respectiv 7.697.011 MWh (primele 9 luni din 2024: 3.378.810 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vandute de Societatea-mama pe aceasta piata in primele 9 luni ale anului 2025 a fost de 526,29 RON/MWh valoare cu Tg inclus (primele 9 luni din 2024: 426,12 RON/MWh), respectiv 523,14 RON/MWh valoare gara Tg (primele 9 luni 2024: 422,33 RON/MWh)

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea-mama desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica din primele 9 luni din 2025 sunt in suma de 4.788.416 RON (primele 9 luni din 2024: 3.873.614 RON).

20. Alte venituri

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din subventii pentru investitii	11.049.774	11.017.265
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.980.513	11.168.457
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	1.336.956	-
Alte venituri	131.032.699	107.055.638
Total	146.399.942	129.241.360

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 82.796.020 RON (primele 9 luni din 2024: 69.375.883 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 39.314.023 RON (primele 9 luni din 2024: 28.142.972 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

21. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.505.901	110.577.185
Total	504.505.901	110.577.185

OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligația ca producătorii de energie electrică să plătească o contribuție către Fondul de Tranzitie Energetica, care a înlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel încât în perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contribuției a fost determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie.

Începând cu 1 aprilie 2024 a intrat în vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care prețul de referință (pentru energia contractată începând cu 1 aprilie 2024) se modifică la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contribuției privind Fondul de Tranzitie Energetica până la 30 iunie 2025.

În primele 9 luni din 2025, Societatea-mamă a înregistrat Contribuție la Fondul de Tranzitie Energetica în suma de 504.505.901 RON (primele 9 luni din 2024: 110.577.185 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	96.310.613	69.595.657
Cheltuieli cu ANDR	73.188.976	76.079.526
Cheltuieli privind energia si apa	121.265.428	116.590.838
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	77.675.390	69.029.961
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.500.783	5.591.778
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.451.240	11.228.613
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	14.232.634	14.001.738
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	18.361.590	17.606.057
Alte cheltuieli din exploatare	39.174.846	67.311.261
Total	455.161.500	447.035.429

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea-mama este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primele 9 luni din 2025 Societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 3.500.783 RON (primele 9 luni din 2024: 5.591.778 RON). Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.425.000 RON (primele 9 luni din 2024: 7.425.000 RON).

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

23. Venituri și cheltuieli financiare

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din dobanzi	190.505.180	189.364.450
Venituri din diferențe de curs valutar	59.437.831	20.242.099
Venituri din dividende	15.390	14.820
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat și obligatiunilor	4.807.734	5.480.157
Alte venituri financiare	29.651.974	29.296.915
Total venituri financiare	284.418.109	244.398.441
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(31.948.771)	(34.324.630)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.704.440)	(5.132.290)
Total cheltuieli financiare	(35.653.211)	(39.456.920)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	248.764.898	204.941.521

Alte venituri financiare

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 30 septembrie 2025 în valoare de 29.555.626 RON (primele 9 luni din 2024: 29.296.915 RON).

24. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere :

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	320.188.693	249.064.202
Venit net din impozit amanat	(2.023.491)	(754.662)
Total	318.165.202	248.309.540

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

25. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Grupului considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

Incepand cu 2024 societatea-mama a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea-mama nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

(ii) Alte controale

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatie de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAA nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silit, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAA nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiata in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Având în vedere faptul că suma de 1.164.503 lei reprezintă o obligație fiscală impusă prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 și titlu de creanță, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silită, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limită fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedură fiscală).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contribuția suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică, SNN a formulat și a depus la ANAF - DGAF următoarele contestații :

- contestația nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei;
- contestația nr.14489/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 1.129.900 lei, care se află în prezent în soluționare;
- contestația nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 34.602 lei;
- contestația nr.5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.1030/02.04.2024 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestația nr.12891/20.11.2023, formulată de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finanțe – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicată la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea în totalitate a contestației SNN ca neîntemeiată, cu consecința confirmării totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligațiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 în contencios administrativ, acțiunea subscrisei formând obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. În data de 13.02.2025, instanța a amanat pronunțarea până în data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanța a repus cauza pe rol, în vederea discutării incidenței în cauza a Deciziei pronunțată de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă excepția de neconstituționalitate și s-a constatat că sunt neconstituționale dispozițiile art.15 și cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare și a pus în vedere partilor să își expună punctul de vedere asupra incidenței în cauză a Deciziei CCR pronunțată la data de 07.11.2024 (decizie nepublicată în M. Of. până la acel moment). La termenul de judecată din data de 26.03.2025, instanța a dispus amânarea cauzei pentru înaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecată din data de 04.06.2025, instanța a amanat cauza, în vederea atașării dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finanțe, instanța a apreciat că se impune amânarea cauzei. La termenul de judecată din data de 30.09.2025, instanța a suspendat soluționarea cauzei în baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel București (protestul magistratilor). Următorul termen de judecată a fost stabilit în data de 25.11.2025. În consecință, dosarul nr. 3063/2/2024 este în curs de judecată (faza procesuala fond).

Cu privire la Contestația nr. 14489/28.12.2023, formulată de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicată la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea în totalitate, ca neîntemeiată, a contestației formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 în contencios administrativ, acțiunea subscrisei formând obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

În urma depunerii Contestației nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 34.602 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicată la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz DGAMC a emis borderoul de adăugare a obligațiilor fiscale în fișa pe platitor ca sume achitate în plus. Ulterior, în luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operațiunea de compensare cu alte obligații de plată scadente.

În urma depunerii Contestației nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicată la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspectie, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii-mama se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspectie Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent.

Actiunea de control este in curs de desfasurare, nefiind finalizata pana la data prezentelor siutatii financiare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limit de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR. Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la data raportarii nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

La 30 septembrie 2025, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea-mama este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Preul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG catre RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 septembrie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare consolidate NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea-mama sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

La 30 septembrie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mamă pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în sumă de 559,03 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

26. Evenimente ulterioare

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 septembrie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ și sunt de natură prezentării în Situațiile financiare interimare consolidate.

Data : 12 noiembrie 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul III 2025

Data raportului: Noiembrie 2025

CUPRINS

1.	BAZA RAPORTULUI	3
2.	ENTITATEA RAPORTOARE	3
2.1.	Informatii generale despre grup.....	3
3.	ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	4
3.1.	Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025.....	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025.....	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2025	9
4.	ACTIVITATILE OPERATIONALE	10
4.1.	Producerea de energie electrica	10
4.2.	Vanzarea de energie electrica	10
4.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	14
4.4.	Programul de investitii la data de 30 septembrie 2025	15
4.5.	Investitii financiare in filiale si entitati asociate	18
4.6.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	20
4.7.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	23
5.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	24
5.1.	Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	24
5.2.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	26
5.3.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	28
5.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	30
5.5.	Proiectul Izotopilor medicali	31
5.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	33
5.7.	Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	33
5.8.	Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente	33
5.9.	Litigiu impotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024	34
5.10.	Litigiu impotriva General Turbo SA.....	34
5.11.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie	35
5.12.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.....	36
5.13.	Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024	36
5.14.	Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	36
5.15.	Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (FPCU) Feldioara va livra combustibil nuclear sub forma de dioxid de uraniu (UO2) catre Argentina.....	37
5.16.	Litigii majore	37
5.17.	Alte informatii.....	37
6.	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 SEPTEMBRIE 2025	38
7.	ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 SEPTEMBRIE 2025	38
8.	GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 SEPTEMBRIE 2025 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE	38
	Anexa 1 – Situatie individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025.....	40

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025.....	41
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	42
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	43
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2025.....	44
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar 45	
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul III 2025	54
Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulat pentru Trimestrul III 2025	55
Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul Financiar cumulat pentru Trimestrul III 2025	56

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 a fost elaborate in conformitate cu:

- Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata;
- Art. 57, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”);

2. ENTITATEA RAPORTOARE

2.1. Informatii generale despre grup

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 septembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine o singura entitate asociata care face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Alea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

3. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale precum si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu au fost auditate de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (mii RON), daca nu este precizat altfel.

3.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 30 septembrie 2025 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	9.813.794	8.133.814	20,7%
Active circulante	4.892.858	5.992.916	(18,4%)
Total active	14.706.652	14.126.730	4,1%
Datorii pe termen lung	611.144	399.163	53,1%
Datorii curente	940.494	1.384.336	(32,1%)
Total datorii	1.551.638	1.783.499	(13%)
Capitaluri propria	13.155.014	12.343.231	6,6%
Total capitaluri proprii si datorii	14.706.652	14.126.730	4,1%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 20,7%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 846 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care: +596 milioane RON reprezinta

variatiia avansurilor acordate pentru proiectele de investitii, -506 milioane RON reprezinta amortizarea pentru perioada ianuarie-septembrie 2025, iar diferenta de +756 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare. De asemenea, variatiia activelor imobilizate este determinata si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 400 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024, cat si majorarea soldului imprumutului acordat filialei EnergoNuclear SA, cu 422 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 18,4 % fata de 31 decembrie 2024, in principal pe fondul scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024), cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au crescut cu 53,1% (+212 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 32,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, in principal pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari.

3.2. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 30 septembrie 2025 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	9.739.104	7.806.860	24,8%
Active circulante	5.051.295	6.315.532	(20%)
Total active	14.790.399	14.122.392	4,7%
Datorii pe termen lung	614.568	399.852	53,7%
Datorii curente	1.113.841	1.421.901	(21,7%)
Total datorii	1.728.409	1.821.753	(5,1%)
Capitaluri proprii	13.061.990	12.300.639	6,2%
Total capitaluri proprii si datorii	14.790.399	14.122.392	4,7%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 24,8%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024 determinata in principal de cresterea cu aprox. 587 mil RON a imobilizarilor corporale in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4, dar si alte achizitii de imobilizari corporale efectuate in perioada ianuarie-septembrie 2025, diminuada partial de impactul amortizarii recunoscute in perioada de raportare. De asemenea, variatiia activelor imobilizate este determinata si de cresterea activelor financiare evaluate la

cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 400 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 20% fata de 31 decembrie 2024, in principal ca urmare a scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024) cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au crescut cu 53,7% (+215 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 21,7% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, SNN a obtinut un profit net de 1,63 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.172.365	3.394.834	22,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	4.059.886	3.276.988	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.496.577)	(1.473.047)	1,6%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.171.282	1.811.211	19,9%
Depreciere si amortizare	(534.349)	(496.168)	7,7%
EBIT	1.636.933	1.315.043	24,5%
Venituri financiare	332.416	254.556	30,6%
Cheltuieli financiare	(26.681)	(39.251)	(32%)
Rezultatul financiar net	305.735	215.305	42%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(315.713)	(245.633)	28,5%
Profit net	1.626.955	1.284.715	26,6%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 19,9% (+361 mil. RON) fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate parțial de creșterea cheltuielilor cu contribuția la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 22,9% în principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9%, determinată de creșterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2024, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică ușor crescute +3,7%.

SNN a fost până la 31 decembrie 2024 vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători și o vinde cumpărătorilor la pretul de 450 lei/MWh și respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractată după 1 aprilie 2024. Începând cu anul 2025 SNN nu mai este vânzător în cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 mii RON pentru aceeași perioadă a anului trecut, ca urmare a creșterii prețurilor de vânzare pentru anumite tranzacții peste nivelul reglementat pentru care se calculează și se datorează contribuția.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și CFTE, au crescut cu 1,6% în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de aceeași perioadă a anului precedent. Această creștere este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatării unităților, cât și de creșterea cheltuielilor cu personalul, compensate de scăderea costului cu energia electrică achiziționată datorate unui mix de cantitate-pret pe piața Spot, ambele mai mici fata de aceeași perioadă a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 42% ca urmare a faptului că în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au înregistrat venituri financiare mai mari cu 30,6% fata de perioada similară a anului precedent, reprezentate de venituri din dobânzi și diferențe valutare favorabile.

Cheltuiala netă cu impozitul pe profit a crescut cu 28,5% ca urmare a creșterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similară precedentă, influențat și de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atât impozitul pe profit, cât și impozitul amanat.

3.4. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1,58 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.230.561	3.434.145	23,2%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	4.059.874	3.276.977	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.538.947)	(1.516.385)	1,5%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.187.108	1.807.183	21%
Depreciere si amortizare	(539.058)	(499.880)	7,8%
EBIT	1.648.050	1.307.303	26,1%
Venituri financiare	284.418	244.398	16,4%
Cheltuieli financiare	(35.653)	(39.457)	(9,6%)
Rezultatul financiar net	248.765	204.941	21,4%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie	(2.128)	(158)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(318.165)	(248.310)	28,1%
Profit net	1.576.522	1.263.776	24,7%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 21% (+380 mil. RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate partial de cresterea cheltuielilor cu contributia la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 23,2% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9%, determinata de cresterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +3,7%.

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 1,5% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarei unitatilor, cat si de cresterea cheltuielilor cu personalul, compensate de scaderea costului cu energia electrica achizitionata datorate unui mix de cantitate-pret pe piata Spot, ambele mai mici fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 21,4% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 16,4% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 28,1% ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

3.5. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2025

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2025 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor (“AGO”) nr. 3/09.04.2025.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 30 septembrie 2025 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2025 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 106,5% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 89,4%, asadar un grad de realizare al profitului net de 138,8%.

4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.042.244 MWh in primele 9 luni din anul 2025 (din care 2.913.904 MWh in trimestrul III 2025); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 660 mii MWh in primele 9 luni (din care 238 mii MWh in trimestrul III 2025).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 7.382.537 MWh in primele 9 luni din anul 2025, fata de primele 9 luni din anul 2024 (7.311.146 MWh), reprezentand o crestere de 1%. In trimestrul III 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.676.071 MWh, in crestere cu 4,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2024 de 2.554.559 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru primele 9 luni din 2025, are in vedere o cantitate de 7.147.534 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul III 2025, a avut in vedere o cantitate de 2.589.216 MWh, fiind realizat in proportie de 103,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2025, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2025	Iulie 2025	August 2025	Septembrie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	94,23%	89,97%	89,37%	90,69%	92,80%	90,29%
Unitatea 2	73,84%	96,30%	97,14%	98,16%	81,71%	93,38%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.076 ore, inregistrata incepand cu data de 11 mai 2025 ora 11:02. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 32,5 ore, incepand din 26 iunie 00:06, si a durat pana in data de 27 iunie ora 08:38.

4.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2025:

- au fost lichidate (neprelungite) 6 scrisori de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2024;
- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara;
- a fost majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 4.450.000 lei la valoarea de 5.100.000 lei.
- a fost diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 195.000.000 lei la valoarea de 114.000.000 lei.

La 30 septembrie 2025, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 159.862.418 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2025 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada ianuarie-septembrie 2025:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.716.871	99,58%	524,94	4.050.879.108
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	6.701.569	86,48%	526,39	3.527.650.936
– Vanzari pe PZU si PI	1.015.302	13,10%	515,34	523.228.172
Venituri din dezechilibre PE*)	32.831	0,42%	867,51	28.481.318
Total vanzari in perioada ianuarie – septembrie 2025	7.749.702	100%	526,39	4.079.360.426

*) Nota: valorile cuprind si 1.772.660 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 4.020.026 MWh in primele 9 luni.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (septembrie estimat) este de 7.749.702 MWh, cu 6,4% peste programul de vanzari, de 7.280.804 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in primele 9 luni din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (367 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 82% prin contracte, 12% de pe piata spot si 6% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni ale anului 2025 sunt de 4.079.360.426 lei, mai mari cu 2,51% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,6% fata de realizarile din primele 9 luni ale anului 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in primele 9 luni din 2025, este de 524,94 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 532,82 lei/MWh. In primele 9 luni din 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 423,73 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2025 o cota procentuala de 86,48% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 16,47% inregistrata in primele 9 luni din 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni 2025 a fost de 526,39 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 11,3% fata de pretul mediu inregistrat in primele 9 luni din anul anterior, de 472,96 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in primele 9 luni 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,1% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 29% inregistrata in primele 9 luni din 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2025 a fost de 515,34 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 395,77 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in perioada similara a anului anterior.

In primele 9 luni din 2025, SNN a derulat 261 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 162 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 81 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 5 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 11 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in anul 2025. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 2025 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2025

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.672.551	99,53%	535.07	1.429.991.658
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.115.127	80,26%	548,42	1.181.904.481
– Vanzari pe PZU si PI	517.424	19,27%	479.47	248.087.177
Venituri din dezechilibre PE*)	12.679	0,47%	694.01	8.811.786
Total vanzari in trimestrul III 2025	2.685.248	100%	535,82	1.438.803.444

^{*)} Nota: valorile cuprind si 459.041 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.685.248 MWh, cu 1,9% peste programul de vanzari, de 2.636.328 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,3% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (9.176 MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 3% prin contracte, 23% de pe piata spot si 74% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2025 sunt de 1.438.803.444 lei, mai mari cu 2,2% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III 2025, datorita cresterii preturilor din piata spot, si respectiv mai mari cu 13,2% fata de realizarile din trimestrul III 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III 2025, este de 535.07 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE), a fost de 497,58 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2025 o cota procentuala de 80,26% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 44,19% inregistrata in trimestrul III 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 548,42 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 15,8% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2024, de 473,62 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE

nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul III 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 19,27% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,44% inregistrata in trimestrul III 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul III 2025 a fost de 479,47 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 599,01 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul III 2024.

In trimestrul III 2025, SNN a derulat 184 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 112 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 58 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 5 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 7 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In primele 9 luni din 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 220.951.583 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 161.041.573 lei (contracte si piete spot), 31.648.969 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 24.287.852 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 26.033 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 3.781.798 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In primele 9 luni din 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 20.809.633 lei – pentru 42.427 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate; cantitatea de energie electrica achizitionata in primele 9 luni din 2025 a fost de 42.427 MWh (in perioada similara din 2024: 93.760 MWh), la un pret mediu de 490,49 lei/MWh (in in perioada similara din 2024: 806,14 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in primele 9 luni din 2025 au fost in cuantum de 31.648.969 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 24.737 MWh (perioada similara a anului 2024: 181.358.084 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 65.643 MWh).

Au fost incheiate 7 tranzactii negociate de achizitie, pentru o energie echivalenta unei benzi de putere de 250 MW pe perioada opririi planificate a U2, pentru o cantitate totala de 300.000 MWh, la un pret mediu de 467,44 lei/MWh, cu o valoare totala de 140.231.940 lei.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 504.505.901 lei in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025.

In trimestrul III 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 19.472.500 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 1.142.685 lei, 8.090.333 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 8.803.935 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 7.313 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.359.537 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul III 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent prin achizitii pe piata spot; achizitiile prin contracte au fost in valoare de 116.860 lei – pentru 250 MWh. Pe piata spot (PI) si au fost in valoare de 1.025.825 lei – pentru 2.402 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate sau a reducerilor de putere; insumata, cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul III 2025 a fost de 2.402 MWh (in trimestrul III 2024: 85.162 MWh), la un pret mediu de 427.04 lei/MWh (in trimestrul III 2024: 824,76 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2025 au fost in cuantum de 8.090.333 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 6.775 MWh (trimestrul III 2024: 64.954.243 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 38.641 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul III 2025, comparativ cu trimestrul III 2024, ca urmare a functionarii neintrerupte a unitatilor cu cresterea numarului de ore de functionare cumulat, cu 190 ore mai multe fata de trimestrul III 2024.

4.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2025

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 9% din total, totodata, imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si aportul la capitalul social al FPCU reprezinta un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

Sursele de finantare a investitiilor sunt reprezentate de surse proprii si credite bancare externe, valoarea total bugetata a celor din urma fiind de 2.429.850 mii lei pentru anul 2025. La data prezentului raport compania are in derulare un contract de credit cu Banca Europeana de Investitii (BEI) in valoare maxima de 145 mil. EUR necesar proiectului “Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda” din care a fost trasa o prima transa in valoare de 40 mil. EUR la data de 11 Aprilie 2025, si un contract de credit in valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de creditor, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda” semnat in data de 24 septembrie 2025.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 Septembrie 2025 nu au fost facute rambursari de rate aferente creditelor externe pentru investitii expuse mai sus.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.09) [%]
2025	3.431.292*	2.215.611	64.57%
2024	1.311.922**	547.357	41,72%

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2025

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii si modul de derulare a acestora in perioada de 9 luni ale anului 2025:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: total bugetat 2.012.676 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 976.484 mii lei, din care realizat 1.145.950 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 56,94%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** total bugetat inclusiv dotari 132.543 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 113.528 mii lei, din care realizat 89.794 – gradul de realizare la 30 septembrie 2025 din total bugetat este de 67,75%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: total bugetat 402.777 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 156.574 mii lei, din care realizat 19.614 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 4,87%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (reamenajare U5):** total bugetat 54.409 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 51.254 mii lei, din care realizat 26.198 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 48,15%;
- **„Imprumut actionar Energonuclear”**: total bugetat 275.000 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 275.000 mii lei, din care realizat 392.000 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2025 din total bugetat este de 142,55%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”**: total bugetat 312.836 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 305.447 mii lei, din care realizat 352.815 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2025 din total bugetat este de 112,78%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars** total bugetat 10.746 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 6.564 mii lei, din care realizat 7.064 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 65,73%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii, mai putin cele aferente opririi planificate a Unitatii 2: total bugetat 127.855 mii lei, buget planificat pana la 30 septembrie 2025 de 85.842 mii lei, din care realizat 76.259 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 59,64 %.

4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 RON.

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 32.325.799 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON). In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizate (cladiri si echipamente).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 si 2025.

In cursul anului 2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In cursul anului 2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.286.861 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

La 30 septembrie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L.

RoPower Nuclear S.A.

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear S.A. a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2024 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul imprumutului la 30 septembrie 2025 este in valoare de 711.385.882 RON, echivalent 140.006.275 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 66.828.125 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

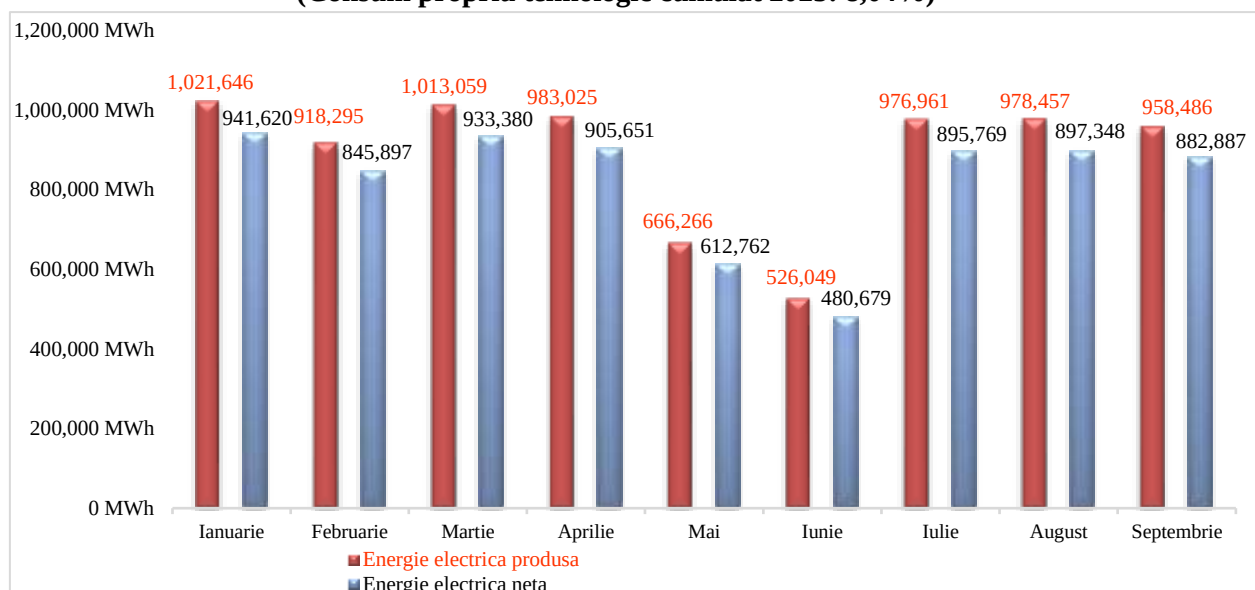
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

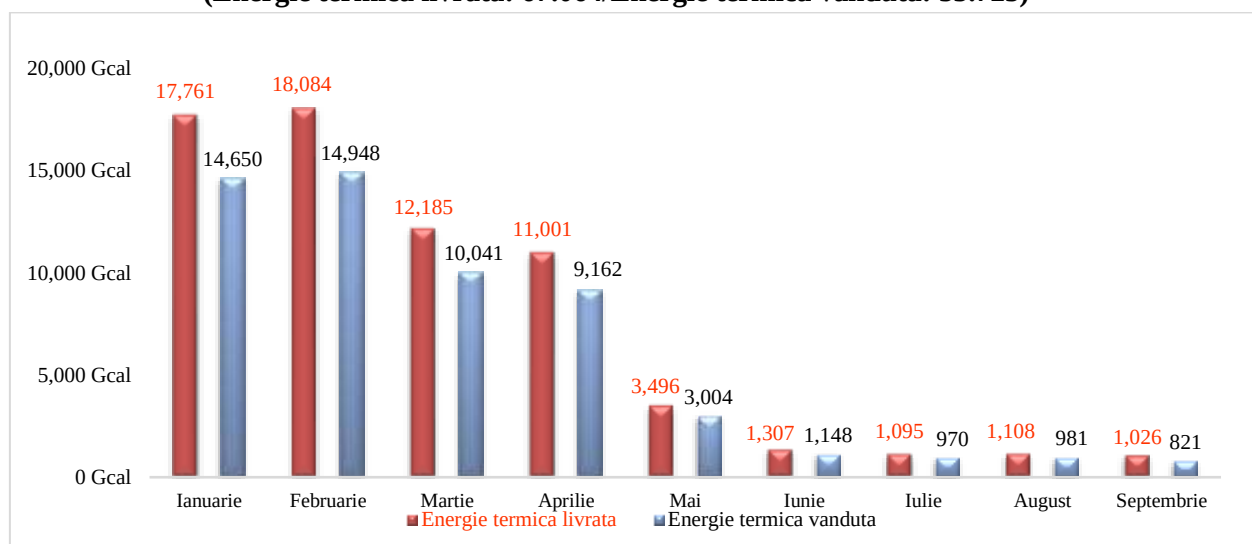
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.042.244/Energie electrica neta livrata: 7.395.993)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2025: 8,04%)

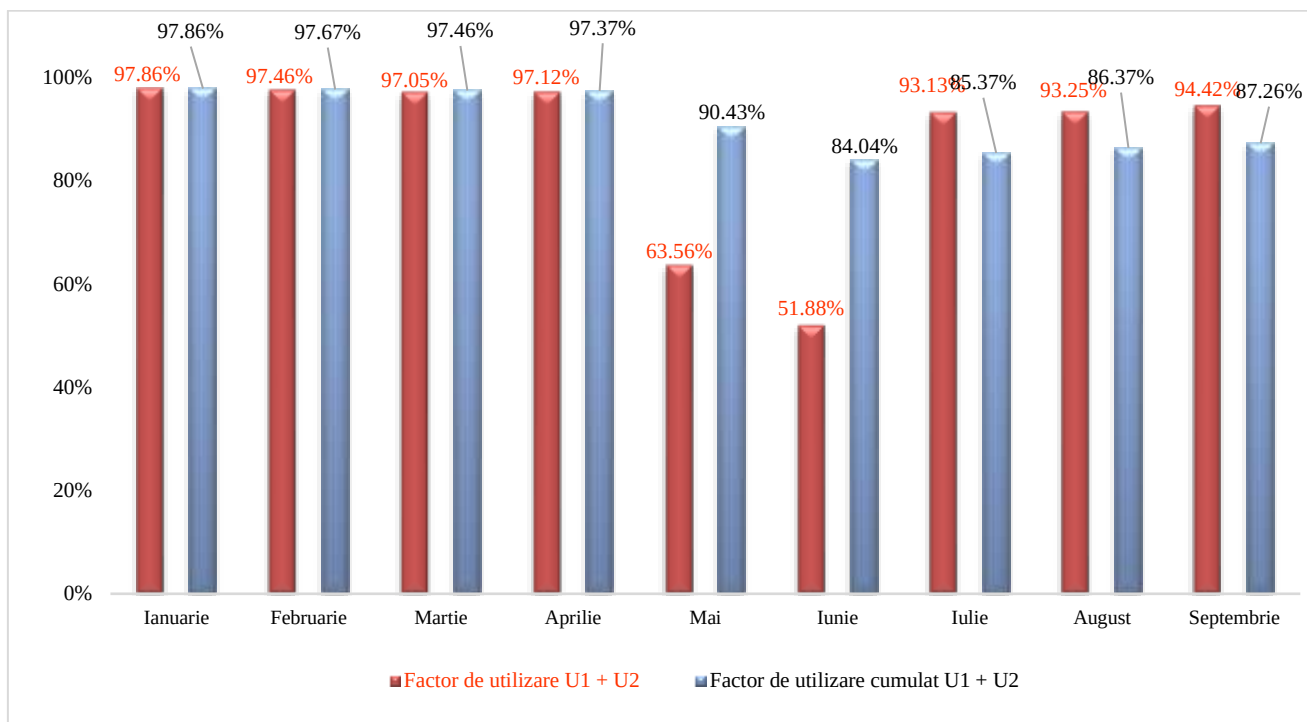


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

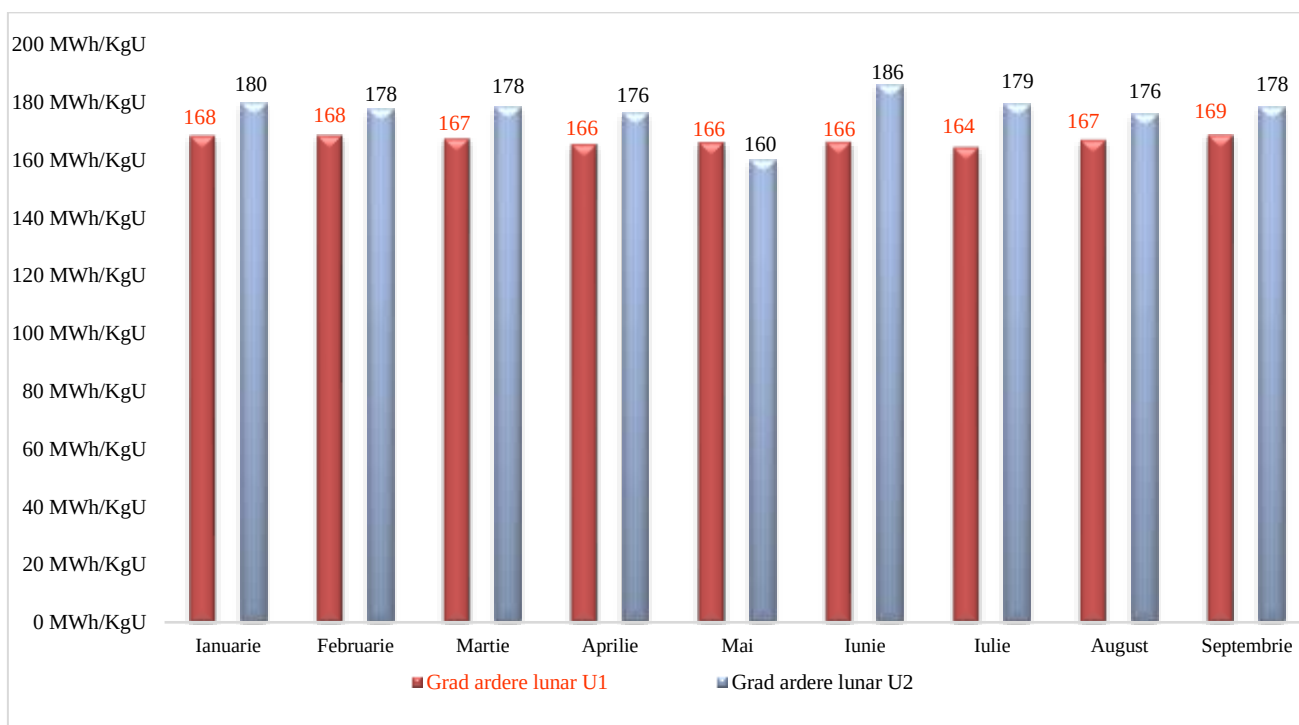
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 67.064/Energie termica vanduta: 55.725)



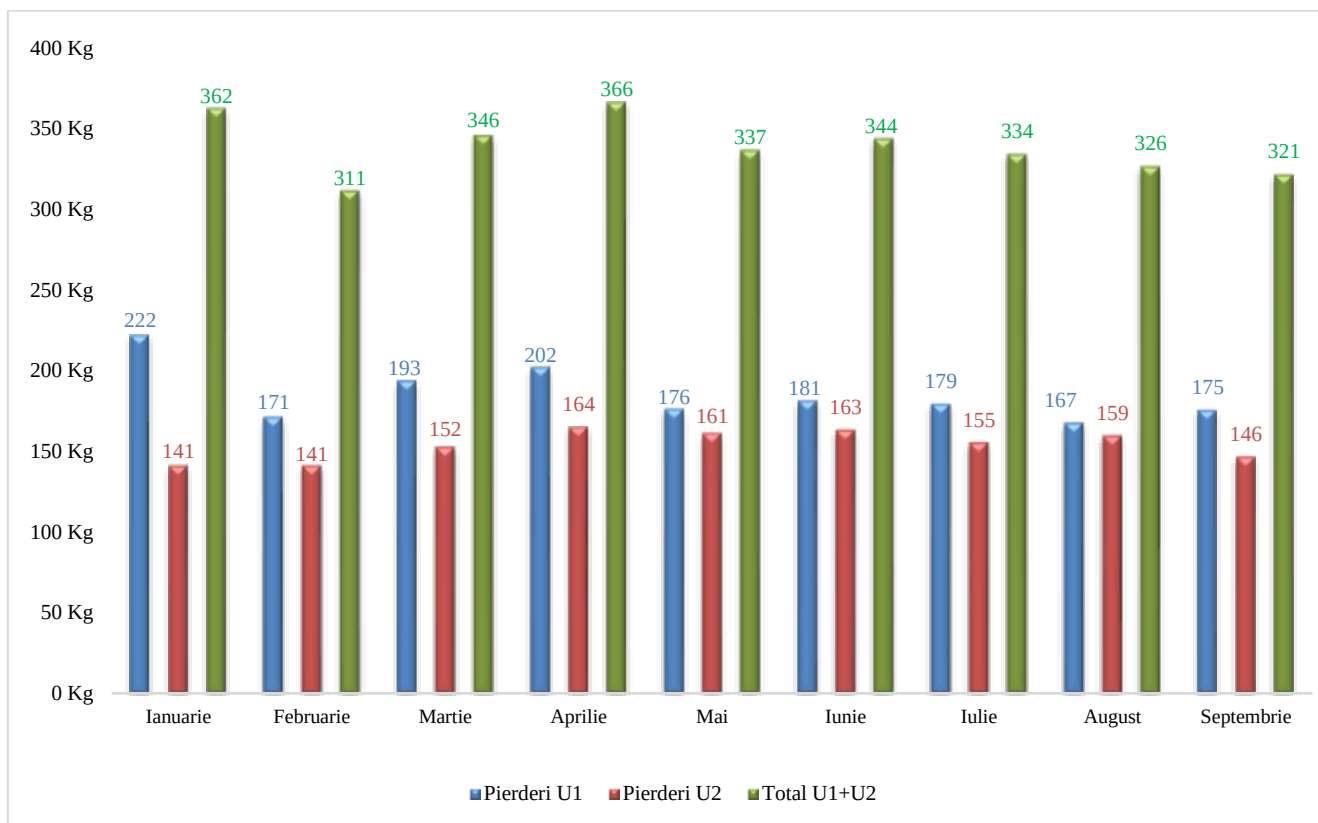
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2025: 87,26%)



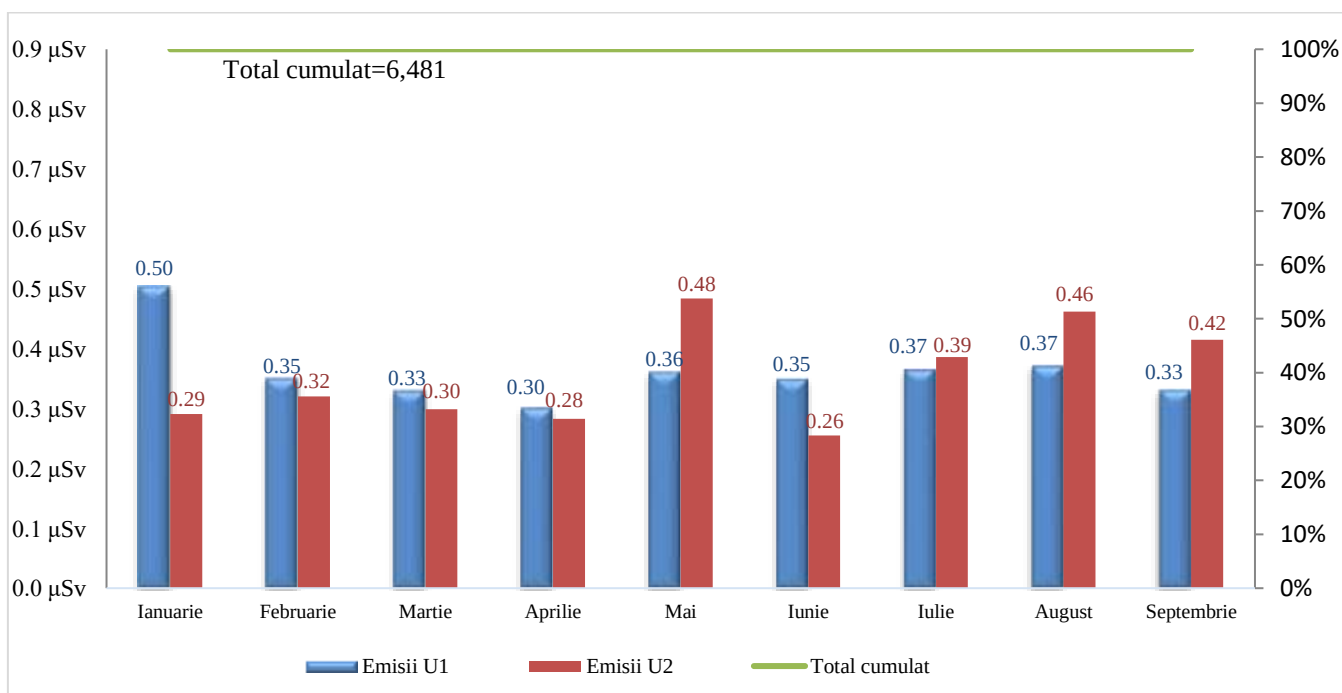
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2025: 172/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2025: 3.074,41/ Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2025: 6,481/Tinta anuala: 9,5)



4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.473 de fascicule de combustibil nuclear, cu 98 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie rev. 0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 0,07 % fata de aceeaasi perioada a anului 2024 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.412 de fascicule. Programul anual de fabricatie a fost revizuit in luna aprilie 2025 si luna august 2025, cu mentinerea productiei totale anuale planificate de 11.000 FC.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024: 7.920 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul III al anului 2025, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2025 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Cameco Corporation.

5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

5.1. Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

EnergioNuclear S.A. (EN) a initiat in data de 11 martie 2024 procedura de atribuire a unui contract de achizitie sectoriala de servicii intelectuale avand ca obiect „SERVICII DE INGINERIE SI SERVICII DE MANAGEMENT DE PROIECT PENTRU PROIECTUL UNITATILE 3 SI 4 CNE CERNAVODA” (contract de tip EPCM).

Prin Hotararea nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat actul aditional la Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP); actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice si de securitate nucleara ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligatia de a notifica Comisiei Europene investitiile planificate si de a demonstra conformitatea cu cele mai inalte standarde de securitate nucleara. Energonuclear a notificat Comisia in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 in luna mai 2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, in baza articolului 41 din Tratatul Euratom.

Prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 1011/14.08.2024, publicata in Monitorul Oficial cu numarul 835 din data de 21 august 2024, a fost aprobat Actul Additional nr. 1 la Acordul de Sprijin dintre Statul roman si Societatea Nationala „Nuclearelectrica” — S.A. (SNN) privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda in cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTF ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si SNN, faza FNTF (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii, servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In perioada de 9 luni aferente anului 2025, EnergoNuclear:

- a continuat activitatile pregatitoare in vederea dezvoltarii proiectului Unitatilor 3 si 4, respectiv: elaborarea modelului financiar, analiza garantiilor aferente finantarilor externe si pregatirea documentatiei pentru notificarea ajutorului de stat catre autoritatile relevante;
- au fost inregistrate progrese in derularea contractului EPCM in paralel cu initierea negocierilor cu potentiali furnizori de echipamente si pregatirea structurii de guvernanta a proiectului;
- a fost elaborat si aprobat bugetul aferent anului 2025, impreuna cu noua structura organizatorica;

- a fost aprobata initierea achizitiilor pentru:
 - “Servicii de elaborare a unor documentatii de inginerie si de Securitate nucleara privind implementarea recomandarilor formulate de Comisia Europeana necesare Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda si servicii de asistenta tehnica”
 - “Servicii de consultanta tehnica pentru Etapa a 2-a a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), in favoarea Energonuclear S.A., in calitate de garantat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de 80 mil. EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la un Sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare mai sus mentionat. Tragerile din imprumutul in valoare de 80 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei LNTF (Limited Notice To Proceed) a proiectului privind Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda. Aceasta finantare este contractata de Energonuclear S.A., societatea de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, in calitate de imprumutat, si va fi sustinuta de o garantie de actionar din partea Nuclearelectrica.

5.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

Prin hotararea AGEA nr. 6 din data de 25.04.2024, a fost aprobata decizia de investire si incheierea acordului cadru avand ca obiect “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

Acest acord-cadru, reprezinta un pas esential in finalizarea retehnologizarii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda in conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. In cadrul acordului, CNPSA, o filiala a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistenta tehnica;
- Servicii de consultanta;
- Formare profesionala specifica retehnologizarii centralei CANDU;
- Organizarea si coordonarea punerii in functiune a Unitatii 1, pana la revenirea acesteia la exploatarea comerciala.

In data de 03.12.2024 a intrat in vigoare Actul aditional 1 la Acordul Cadru PMO, Acord-Cadru pentru: „Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”, avand ca obiect posibilitatea desfasurarii de la distanta a activitatii expertilor.

Prin raportul curent din data de 19 Decembrie 2024, SNN si consoriul international Candu Energy Inc. o companie AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation si Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru avansarea retehnologizarii Unitatii 1 a CNE Cernavoda, in data de 19 decembrie 2024. Valoarea estimata a contractului este de 1,9 miliarde EUR, iar intrarea sa in vigoare este conditionata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica si de aprobarea Guvernului Canadian.

In data de 11 februarie 2025, SNN a transmis consoriului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor (“Notice to Proceed”) aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

A fost finalizata procedura de achizitie pentru contractul avand ca obiect: “Furnizarea de servicii pentru retehnologizarea sistemelor Turbinei, Generatorului si Auxiliarelor acestora de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, cu ofertant unic Arabelle Solutions Romania in asociere cu Arabelle Solution Franta”, contractual a fost semnat in data de 21.08.2025.

Prin Hotararea de Guvern nr. 586 din 14 iulie 2025, a fost emis acordul de mediu pentru proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400, reprezentand indeplinirea conditiilor legale de evaluare a impactului asupra mediului si oferind cadrul juridic necesar continuarii derularii proiectului.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata contractarea, de catre SNN, in calitate de imprumutat, a unei finantari in valoare de 540 mil. EUR de la un sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de imprumutator, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

In data de 3 septembrie 2025, au fost incepute lucrarile civile de constructie la infrastructura necesara implementarii proiectului de retehnologizare. Realizarea lucrarilor civile de constructie este parte integranta a contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC), incheiat intre Nuclearelectrica si consoriul international format din: Candu Energy Inc. - o companie din cadrul grupului AtkinsRealis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation si Korea Hydro & Nuclear Power Co, in data de 19 decembrie 2024.

Ceremonia de inaugurare a lucrarilor civile pentru derularea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1 a avut loc in prezenta Presedintelui Romaniei, domnul Nicusor Dan, doamnei Diana-Anda Buzoianu, Ministrul Mediului, Apelor si Padurilor, doamnei Oana Toiu, Ministrul Afacerilor Externe, domnului Bogdan-Gruia Ivan, Ministrul Energiei, domnului Cantemir Ciurea, presedintele Comisiei Nationale

pentru Controlul Activitatilor Nucleare, Ambasadorilor Canadei, Republicii Coreea, Republicii Italiene in Romania, presedintilor si directorilor generali ai companiilor partenere in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, AtkinsRealis, CANDU International, Korea Hydro & Nuclear Power, Ansaldo Nucleare, Laurentis Energy Partners, Canadian Commercial Corporation si Directorului General al Nuclearelectrica, domnul Cosmin Ghita.

Tot in data de 3 septembrie SNN a primit de la Comisia pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) Autorizatia de construire pentru Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive. Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5) este proiectat si va fi construit pentru a manipula, procesa si depozita intermediar deseurile slab si mediu radioactive, rezultate in urma retehnologizarii Unitatii 1 si exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

DIDR-U5 va fi construit pe amplasamentul CNE Cernavoda, in interiorul zonei controlate, in incinta Cladirii Reactorului Unitatii 5 CNE Cernavoda, care va fi adaptata necesitatilor de dezvoltare a DIDR-U5 si este format din 3 cladiri cu functii de primire, manipulare, procesare si depozitare intermediara a deseurilor slab si mediu radioactive rezultate din retehnologizarea Unitatii 1, exploatarea pe termen lung a Unitatilor 1 si 2, inclusiv depozitarea, intretinerea si decontaminarea setului de scule de retubare folosite pentru retehnologizarea Unitatii 1.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE. Tragerile din imprumutul in valoare de 540 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei preliminare a Retehnologizarii Unitatii 1 a Centralei Nucleare Cernavoda.

Retehnologizarea Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda se afla in prezent in a doua etapa de executie, care include activitatile necesare pentru pregatirea implementarii proiectului, cum ar fi: planificarea activitatilor; incheierea contractelor de inginerie, proiectare, achizitie si constructie; achizitia de echipamente cu ciclu lung de fabricatie; elaborarea planului de executie si construirea infrastructurii; obtinerea autorizatiilor necesare; asigurarea surselor de finantare.

Prin raportul curent din data de 8 octombrie 2025, SNN anunta semnarea un acord strategic cu grupul francez EDF, in speta cu Arrabelle Solutions, pentru proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, care vizeaza avansarea lucrarilor de retehnologizare. Arabelle Solutions va furniza echipamente si servicii pentru retehnologizarea turbo-generatorului Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda, ca parte a retehnologizarii Unitatii 1 si, in consecinta, a prelungirii duratei sale de viata cu inca 30 de ani.

5.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

In data de 9 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din Romania.

Prin hotararea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de catre asociatii societatii urmatoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, si anume:

- i. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat majorarea plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243.000.000 USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului aditional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mentiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de catre Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finantarea Proiectului SMR de la Doicești din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA si RoPower Nuclear, au anuntat semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

Prin AGEA nr. 12 din data de 19 decembrie 2024 actionarii SNN au aprobat demararea, de catre societatea Ropower Nuclear S.A. ("RPN"), a negocierilor cu US EXIM in vederea contractarii, de la aceasta banca, a unei facilitati de creditare in valoare de aproximativ 98 de milioane USD, necesara pentru finantarea contractelor aferente etapei FEED 2 incheiate de Ropower Nuclear S.A., pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat, de catre SNN (in calitate de garantor), in favoarea US Exim (creditorul), pentru RPN (in calitate de garantat), de garantii in scopul garantarii, de principiu, a facilitatii de credit US Exim ce va fi contractata de catre RPN potrivit celor anterior mentionate, la punctul precedent, in conditiile Notei de prezentare catre actionari pentru prezenta AGEA nr. 13520 din data de 13.11.2024, respectiv pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In luna decembrie 2024 au fost finalizate atat evaluarea documentatiei furnizate de actionarul Nova Power & Gas pentru pregatirea transferului proprietatii terenului de la Doicești, cat si negocierile privind rezervarea intregii suprafete disponibile din cadrul Parcului Industrial Priboiu, de aproximativ 32 de hectare, necesare pentru pregatirea santierului odata cu demararea proiectului EPC.

Astfel, prin AGEA nr. 4/09.04.2025, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

In data de 26.06.2025, tehnologia NuScale a obtinut aprobarea din partea Comisiei pentru Reglementare Nucleara din SUA (US NRC) pentru design-ul standard SMR NuScale VOYGR, cu o putere modulara de 77MWe, prevazut a fi utilizat in proiectul SMR Doicești.

Tranzactia cu terenul a fost perfectata la nivelul companiei Ropower Nuclear S.A., in baza mandatului obtinut din partea Adunarii Generale a Actionarilor RPN, la inceputul lunii iunie 2025. In acest sens, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 149 din data de 26.06.2025, de finalizarea tranzactiei privind dobandirea dreptului de proprietate asupra amplasamentului Doicești de catre compania RoPower, precum si ducerea la indeplinire de catre SNN a masurilor in legatura cu achizitionarea a terenului aferent centralei nucleare SMR Doicești dispuse prin Decizia CA SNN nr. 8/08.05.2025.

Prin Decizia CA nr. 159/25.07.2025, a fost avizata incheierea unui parteneriat direct cu DSPE Beta Private Equity Fund ("DSPE") in calitate de investitor in compania de proiect RoPower, respectiv Acordul Actionarilor care urma a fi incheiat intre SNN, Nova Power & Gas si DSPE pentru dezvoltarea Proiectului SMR in Romania. Incheierea parteneriatului nu s-a materializat ca urmare a HAGEA nr. 8/03.09.2025, nefiind intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari privind cooptarea DSPE in actionariatul RoPower.

5.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere ("CTRF") face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea protectiei mediului inconjurator. Instalatia CTRF are ca scop retentia tritiului format in apa grea utilizata in sistemele centralei (sistemul primar de transport al caldurii si moderator) din centrala nuclearo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obținerea autorizațiilor și începerea lucrărilor de construcții-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea în funcțiune a instalației – 2026;
- Funcționarea de probă și transferul în exploatare – 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara si in protectia mediului, in conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

In data de 2 iunie 2025, SNN, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), incepe constructia primei Instalatii de Detritiere din Europa in prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea in Romania si a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda in luna iunie 2023, incepand la data sus mentionata, ulterior lucrarilor premergatoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

Ulterior semnarii contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Sunt in derulare procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- Sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare, documente aferente proiectului tehnic de detaliu;
- A fost definita si aprobata schema pentru personalul de operare a instalatiei, au fost ocupate cele 22 de pozitii de operare CTRF si a fost definit programul initial de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- Sunt in desfasurare lucrarile de excavare aferente realizarii Instalatiei CTRF.

Etape importante in derularea si finalizarea instalatiei de detritiere de la CNE Cernavoda:

- Finalizarea proiectului de detaliu cu informatii de la furnizori – 2026;
- Punerea in functiune a instalatiei, functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027-2028.

In perioada de 9 luni incheiata la data de 30 septembrie 2025:

- S-au continuat si finalizat o parte din procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- Ulterior finalizarii lucrarilor de excavatie din decembrie 2024, s-au efectuat lucrarile de instalare a membranei de hidroizolatie si s-a turnat betonul pentru protectia membranei de hidroizolatie in scopul turnarii fundatiei cladirii CTRF;
- In luna mai 2025 s-a obtinut aprobarea CNCAN pentru inceperea lucrarilor de executie la fundatia instalatiei de detritiere;
- In data de 2 iunie 2025 s-a inceput turnarea primului beton pentru constructia CTRF in prezenta ambasadorul Republicii Coreea in Romania si a altor invitati;
- Incepand cu 8 septembrie 2025 au fost demarate lucrarile pentru turnarea betonului la cota 91 M

5.5. Proiectul Izotopilor medicali

Prin raportul curent din data de 3 Octombrie 2025 SN Nuclearelectrica SA anunta actionarii si investitorii asupra semnarii Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” intre SNN si Framatome GmbH, privind dezvoltarea Proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) de productie a radioizotopilor medicali utilizand tehnologia brevetata a Framatome GmbH, ca urmare a aprobarii acestui contract prin Hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025.

Scopul contractului este acela de a stabili termenii si conditiile colaborarii dintre Framatome GmbH si SNN in ceea ce priveste implementarea proiectului de productie radioizotopi medicali Lu-177 la CNE Cernavoda, a operarii echipamentelor si a infrastructurii rezultate in urma implementarii acestui proiect si in perspectiva, dezvoltarea altor proiecte privind productia de radioizotopilor medicali. Pentru primul proiect de productie de radioizotopi Lu-177 (Proiectul IRIS), partile au in vedere finalizarea dezvoltarii, instalarii si punerii in functiune a unui sistem bazat pe tehnologia Framatome GmbH la Unitatea 2 CNE Cernavoda. Proiectul presupune instalarea echipamentelor in reactorul Unitatii 2 in timpul opririi planificate, estimata pentru mai 2027.

Proiectul se afla in Etapa 1, etapa initiata in 2024, avand termen de finalizare in acest an si in cadrul careia, pana la acest moment, s-au realizat urmatoarele activitati, in baza aprobarilor corporative obtinute:

- Incheierea, la data de 08.10.2024, a Conventiei privind termenii generali ai colaborarii dintre Framatome si SNN „Heads of Terms Agreement for an Irradiation Service Agreement between Framatome and SNN” (Conventia);
- Activitati generale de management de proiect, avand ca scop stabilirea cadrului dedesfasurare a proiectului, determinarea planului de executie, elaborarea graficului de proiect;
- Activitati de inginerie - elaborare proiectului de inginerie conceptuala;
- Contractarea serviciilor de realizare a analizelor de Securitate nucleara.

In ultima secventa a primei etape este prevazuta incheierea Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement (ISA)” (Contractul).

In ceea ce priveste costurile aferente implementarii proiectului IRIS, partile au convenit ca acestea vor fi suportate de catre Framatome GmbH. Ulterior, costurile directe, legate de operarea sistemului vor fi suportate de Framatome GmbH, iar cheltuielile indirecte legate de operarea sistemului, de catre SNN. Framatome GmbH va beneficia de recuperare a costurilor asociate investitiei din valoarea totala a vanzarilor finale.

Astfel, principalul aspect comercial se refera la plata, de catre Framatome GmbH, catre SNN, a unui tarif de iradiere pentru cantitatea de Curie (Ci) vanduta, calculat ca procent din total vanzari, in functie de productie si anul in care aceasta va fi inregistrata. Framatome GmbH va promova si vinde radioizotopi medicali catre clientii, garantand, incepand cu al doilea an de operare comerciala a sistemului IRIS, accesul prioritar pentru SNN (echivalentul a 4000 de doze de tratamente cu Lu-177 pe an, la conditii de piata) pentru producatorii de medicamente care intentioneaza sa furnizeze tratamente cu Lu-177 spitalelor si clinicilor din Romania, in anumite conditii.

De asemenea, Framatome GmbH va aloca, gratuit, doze de iradiere, echivalentul a cel putin 20 de tratamente pe an, prin mecanisme, parteneriate si organizatii non-profit adecvate, contribuind la accesul global la medicina nucleara moderna pentru tari precum Romania.

Adicional beneficiilor financiare inregistrate de SNN, beneficiile sociale aduse de implementarea proiectului sunt esentiale si demonstreaza rolul esential al tehnologiei nucleare in medicina nucleara, dincolo de productia de energie. Astfel, implementarea acestui proiect marcheaza o etapa importanta in evolutia Nuclearelectrica, oferind beneficii tangibile in domeniul sanatatii.

5.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului si a omologat expertiza. Administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialistii autorizati CNCAN sunt angajati ai SNN iar CITON deruleaza contracte cu SNN, existand conflict de interese. Instanta a solicitat SNN sa depuna la dosar inscrisuri suplimentare. La termenul de judecata din data de 10.10.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei pana la incheierea protestului judecatorilor.

Urmatorul termen de judecata: 16.01.2026.

5.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

Instanta a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs impotriva acestei solutii. Dosarul 4419/2/2021 a fost solutionat la 07.12.2022, in sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022.

Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul de cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Curtea de Apel Bucuresti, la data de 03.07.2024 a anulat actul atacat si a omologat raportul de expertiza contabilă, obligand pârâtul să plătească SNN suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației.

Guvernul Romaniei a formulat recurs. ICCJ a rejudecat cauza în limitele casării si a mentinut dispozițiile sentinței recurate, stabilind ca obligația de plată a debitului principal actualizat cu rata inflației și dobânda legală privește suma de 971.348,21 lei, începând cu data de 01.05.2024. Decizia este definitiva.

5.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza in faza de camera preliminara, dosarul penal nr. 1730/256/2024/a1, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă si ucidere din culpa, inculpat fiind angajatul SNN, Vaida Stefan. Calitatea S.N. Nuclearelectrica S.A. de parte responsabila civilmente in dosarul mentionat anterior rezulta ca urmare a

accidentului de munca soldat cu decesul unei persoane, angajat al unui contractor al SNN, in luna iulie 2020, la CNE Cernavoda, in timpul efectuării unei operatiuni de montare tevi.

Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Judecatorul de camera preliminara a respins ca nefondate cererile și excepțiile invocate de inculpat cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală și a constatat legalitatea sesizării instanței cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală in cauza și a dispus inceperea judecării cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa si s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, in vederea solutionarii cererilor și exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Contestatia a fost respinsa de Judecatoria Medgidia. Plangerea formulata de inculpat impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost respinsa definitiv. In dosarul 1730/256/2024 la Judecatoria Medgidia, se administreaza probe si s-a suspendat solutionarea cauzei pana la incheierea protestului judecatorilor. Urmatorul termen de judecata: 19.11.2025.

5.9. Litigiu impotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. 3063/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisă de Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexat la prezenta cauza, dosarul nr. 3455/2/2024 privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022–15 decembrie 2022, plus dobanda în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. La termenul de judecata din 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei pana la incheierea protestului judcatorilor. Urmatorul termen de judecata: 25.11.2025.

5.10. Litigiu impotriva General Turbo SA

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza dosarul nr. 16640/3/2024 prin care Socend Ind SA a formulat cerere de deschidere a procedurii de insolventa impotriva societatii General Turbo SA.

SNN a fomulat o cerere similara, in calitate de creditor pentru o creanta in valoare de 6.896.955,93 lei reprezentand penalitati de intarziere in livrarea produselor contractate, servicii de intretinere si reparatii pentru electropompe si chirii achitate cu intarziere. Alti creditorii care au formulat cereri de deschidere a procedurii de insolventa sunt: CEC Bank, CET Arad. Instanta a respins toate cererile creditorilor de deschidere a procedurii de insolventa. SNN a formulat apel. S-a acordat termen la 11.11.2025.

5.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie

Prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata forma si continutul actului aditional la contractul de mandat ce va fi incheiat cu membrii consiliului de administratie, propus de actionarul Statul Roman prin Ministerul Energiei.

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocarii urmatorilor membri ai Consiliului de Administratie din cauze neimputabile, in vederea indeplinirii jalonului nr.121 din Planul National de Redresare si Rezilienta al Romaniei, in conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena si Vulpescu Remus.
- alegerea urmatorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioada de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat declansarea procedurii de selectie pentru posturile de membri in Consiliul de Administrare ramase vacante, dupa expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

In cadrul sedintei consiliului de administratie nr. 85 din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica incepand cu data de 08.05.2025 si pana la data finalizarii mandatului de administrator.

Prin Hotararea nr. 7/03.09.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea a doi membri provizorii din cadrul Consiliului de administratie incepand cu data de 23 septembrie 2025, domnii Burlacu Oleg si Cazan Nicolae Laurentiu fiind inlocuiti de domnii Stratan Dan-Artur si Pena Mihai Dorin incepand cu data de 24 septembrie 2025, ambii cu un mandate de 2 luni;
- Prelungirea cu 2 luni a mandatelor pentru 3 membri provizorii din Cadrul consiliului de administratie, domnii Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian si Purica Ionut.

In cadrul sedintei consiliului de administratie nr. 197 din data de 26.09.2025 a fost actualizata componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica, dupa cum urmeaza:

- Comitetul consultativ de nominalizare si remunerare: Vasilica Grajdán – Presedinte; Dan Artur Stratan - Membru, Mihai Dorin Pena - Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Dumitru Chirlesan - Presedinte, Mihai Dorin Pena - Membru, Vasilica Grajdán - Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleara: Pavel Casian Nitulescu - Presedinte, Dumitru Chirlesan – Membru, Ionut Purica - membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare si proiecte mari de investitii: Dan Artur Stratan - Presedinte, Pavel Casian Nitulescu – Membru, Mihai Dorin Pena - Membru, Ionut Purica – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;

- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica - Presedinte, Pavel Casian Nitulescu - Membru, Petre Iulian Nicolescu - Membru;
- Comitetul consultativ ESG (nou infiintat): Petre Iulian Nicolescu – Presedinte, Vasilica Grajdán – Membru, Dumitru Chirlesan – Membru.

5.12. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025

Prin Hotararea AGOA nr. 3 din data de 09.04.2025, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2025.

5.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 815.172.311 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 2,70243266 lei/actiune, a datei platii dividendelor, respectiv data de 24.06.2025 si a modalitatilor de plata, prevazute in Nota prezentata actionarilor.

5.14. Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul curent din data de 9 mai 2025, SNN A anunta ca Unitatea 2 CNE Cernavoda va intra in programul de oprire planificata incepand cu data de 11.05.2025. Desincronizarea de la Sistemul Energetic National a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezinta proiecte complexe, initiate cu 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare.

In dimineata zilei de 25 iunie 2025 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National, dupa finalizarea cu succes a programului de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile aferente programului de oprire planificata au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

5.15. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (FPCU) Feldioara va livra combustibil nuclear sub forma de dioxid de uraniu (UO₂) catre Argentina

Prin raportul curent din data de 13 octombrie 2025, SNN anunta o premiera pentru industria nucleara romaneasca, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (FPCU) Feldioara, filială a Nuclearelectrica, a castigat competiția internationala si a inceput procesarea octoxidului de uraniu (U₃O₈) pentru fabricarea materiei prime nucleare, dioxid de uraniu (UO₂), in vederea acoperirii necesarului de consum al centralelor nucleare din Argentina, pentru o perioada de un an de zile.

5.16. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2025 este prezentata in **Anexa 6**.

5.17. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 este insotit de Situatiile financiare interimare individuale precum si de Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 30 SEPTEMBRIE 2025

Performantele SNN si ale Grupului SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare la 30.09.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 30.09.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,20	4,54
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	1,54%	1,56%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,52%	1,53%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,64	20,87
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,56	0,56

*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).

7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 SEPTEMBRIE 2025

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

La 30 septembrie 2025, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Daniel Adam – Director financiar.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 septembrie 2025 este de 100% si este prezentat in **Anexa 8.a** pentru directorul general, si respectiv **Anexa 8.b** pentru directorul financiar.

8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 SEPTEMBRIE 2025 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de administrare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie Chirlesan Dumitru si Grajdan Vasilica prevad indicatorii cheie de

performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 30 septembrie 2025, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Ionut Purica ¹⁾	24.11.2025
2.	Stratan Dan-Artur	24.11.2025
3.	Pena Mihai Dorin	24.11.2025
4.	Niculescu Petre Iulian	24.11.2025
5.	Nitulescu Pavel Casian	24.11.2025
6.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
7.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 85/08.05.2025;

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Trimestrul III 2025 este prezentat in **Anexa 7**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Trimestrul III 2025 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trimestrul III 2025 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.277.391.413	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	21.327.004	30.738.803
Imobilizari necorporale	49.758.416	56.939.822
Investitii imobiliare	9.327.693	
Active financiare evaluate la cost amortizat	2.160.550.408	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	9.813.794.027	8.133.814.101
Active circulante		
Stocuri	1.733.696.325	1.758.066.706
Creante comerciale	254.715.712	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	304.158.119	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.567.090.584	1.770.241.959
Total active circulante	4.892.857.798	5.992.916.006
Total active	14.706.651.825	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social subscris si varsat	3.016.438.940	3.016.438.940
Ajustari la inflatie a capitalului social	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	237.972.419	280.106.345
Rezultatul reportat	9.652.072.637	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	13.155.014.425	12.343.231.491
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	9.808.829	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.091.428	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	17.922.009	28.230.347
Total datorii pe termen lung	611.143.639	399.163.062
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	496.778.353	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	86.655.906	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat	147.659.672	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt	199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.923.632	4.528.259
Total datorii curente	940.493.761	1.384.335.554
Total datorii	1.551.637.400	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii	14.706.651.825	14.126.730.107

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	8.297.042.502	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	25.060.492	32.505.547
Imobilizari necorporale	49.859.515	57.013.974
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.345.531.836	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	12.282.441	14.410.333
Total active imobilizate	9.739.104.479	7.806.859.709
Active circulante		
Stocuri	1.683.733.185	1.703.143.736
Creante comerciale	255.907.679	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	343.045.312	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare	-	115.701
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.735.411.995	2.139.845.361
Total active circulante	5.051.295.229	6.315.532.022
Total active	14.790.399.708	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare	237.972.417	280.106.343
Rezultatul reportat	9.559.047.724	8.755.563.759
Total capitaluri	13.061.989.521	12.300.639.482
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	9.808.829	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.144.624	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	21.293.049	29.614.662
Total datorii pe termen lung	614.567.875	399.851.932
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	668.648.126	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	86.655.906	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat	148.287.687	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt	199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6.774.395	4.984.122
Total datorii curente	1.113.842.312	1.421.900.317
Total datorii	1.728.410.187	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii	14.790.399.708	14.122.391.731

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.430.245.150	1.261.636.810	4.059.885.573	3.276.987.626
Venituri din transportul energiei electrice	8.803.936	9.758.053	24.287.452	27.927.330
Total venituri	1.439.049.086	1.271.394.863	4.084.173.025	3.304.914.956
Alte venituri	(10.954.272)	7.002.996	88.191.532	89.919.045
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(180.596.321)	(166.700.731)	(534.348.887)	(496.168.450)
Cheltuieli cu personalul	(194.767.589)	(168.212.735)	(523.347.253)	(497.341.973)
Costul energiei electrice achizitionate	(9.233.017)	(135.192.170)	(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta	(27.576.233)	(25.069.785)	(88.438.443)	(81.500.718)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.803.936)	(9.758.053)	(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.264.783)	(4.146.414)	(25.773.139)	(20.878.044)
Costul cu combustibilul nuclear	(71.310.620)	(58.107.277)	(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	375.216	(104.083.929)	(504.505.901)	(100.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	(111.337.577)	(137.992.808)	(455.775.550)	(441.294.749)
Total cheltuieli din exploatare	(606.514.860)	(809.263.902)	(2.535.431.713)	(2.079.792.316)
Rezultat din exploatare	821.579.954	469.133.957	1.636.932.844	1.315.041.684
Cheltuieli financiare	(6.869.017)	(19.108.995)	(26.680.450)	(39.250.557)
Venituri financiare	91.707.063	73.788.322	332.416.131	254.556.442
Rezultat financiar net	84.838.046	54.679.327	305.735.681	215.305.885
Profit inainte de impozitul pe profit	906.418.000	523.813.284	1.942.668.525	1.530.347.570
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(146.129.865)	(82.233.885)	(315.713.280)	(245.632.865)
Profitul perioadei	760.288.135	441.579.399	1.626.955.245	1.284.714.705

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.430.241.030	1.261.633.132	4.059.873.846	3.276.976.690
Venituri din transportul energiei electrice	8.803.936	9.758.053	24.287.452	27.927.330
Total venituri	1.439.044.966	1.271.391.185	4.084.161.298	3.304.904.020
Alte venituri	11.252.322	30.098.465	146.399.942	129.241.360
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(182.409.377)	(167.963.246)	(539.057.628)	(499.879.612)
Cheltuieli cu personalul	(221.137.139)	(190.141.456)	(596.703.949)	(561.804.607)
Costul energiei electrice achizitionate	(9.233.017)	(135.192.170)	(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta	(18.821.633)	(16.207.116)	(57.820.655)	(54.469.126)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.803.936)	(9.758.053)	(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.418.959)	(4.208.694)	(26.018.522)	(21.045.343)
Costul cu combustibilul nuclear	(71.310.620)	(58.107.277)	(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	375.216	(104.083.929)	(504.505.901)	(110.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	(109.451.297)	(138.820.086)	(455.161.500)	(447.035.429)
Total cheltuieli din exploatare	(624.210.762)	(824.482.027)	(2.582.510.695)	(2.126.842.499)
Rezultat din exploatare	826.086.526	477.007.623	1.648.050.545	1.307.302.881
Cheltuieli financiare	(9.883.459)	(19.153.247)	(35.653.211)	(39.456.920)
Venituri financiare	81.017.366	73.541.268	284.418.109	244.398.441
Rezultat financiar net	71.133.907	54.388.021	248.764.898	204.941.521
Profit inainte de impozitul pe profit	897.220.433	531.395.644	1.896.815.443	1.512.244.402
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metodapunerii in echivalenta	(702.202)	(18.452)	(2.127.892)	(158.446)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(146.906.019)	(83.573.740)	(318.165.202)	(248.309.540)
Profitul perioadei	749.612.212	447.803.452	1.576.522.349	1.263.776.416

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2025

Mii RON

		Indicatori	Nr, rd,	BVC 2025 Trim, III 2025 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025)	Realizat Trim, III 2025	% Realizat vs, Aprobat [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5- Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	4.223.063	4.497.206	106,5%	274.143	6,5%
	1.	Venituri totale din exploatare. din care:	2	4.061.114	4.164.790	102,6%	103.676	2,6%
		c1 Subventii. Cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri. Cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	161.949	332.416	205,3%	170.467	105,3%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.857.503	2.554.538	89,4%	(302.965)	(10,6%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.816.469	2.527.857	89,8%	(288.612)	(10,2%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	998.713	820.371	82,1%	(178.342)	(17,9%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	620.458	592.740	95,5%	(27.718)	(4,5%)
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	588.383	534.038	90,8%	(54.345)	(9,2%)
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	536.444	487.387	90,9%	(49.057)	(9,1%)
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	472.487	428.761	90,7%	(43.726)	(9,3%)
		C2 Bonusuri	13	63.957	58.626	91,7%	(5.331)	(8,3%)
		C3 Alte cheltuieli cu personalul. din care:	14	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control. comisii si comitete	18	4.259	3.260	76,5%	(999)	(23,5%)
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala. fondurile speciale si alte obligatii legale	19	47.680	43.392	91%	(4.288)	(9%)
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	608.915	580.707	95,4%	(28.208)	(4,6%)
	2.	Cheltuieli financiare	21	41.034	26.680	65%	(14.354)	(35%)
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	1.365.560	1.942.669	142,3%	577.109	42,3%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	193.800	315.713	162,9%	121.913	62,9%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 – Rd. 23)	24	1.171.760	1.626.955	138,8%	455.195	38,8%

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	10.12.2025
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	28.11.2025
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare probe.	16.01.2026
4.	35162/299/2018*/a1	Civil Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond (rejudecare)	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond (rejudecare): suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019*	Contencios administrati v Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	fond (rejudecare)	Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescrisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare. Fond rejudecare: in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.	Suspendat
6.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	Solutie fond: Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin	19.11.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021. Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva. Recurs – in curs de judecata	
7.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	apel	Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre	05.02.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Afaceri, Guvernul Romaniei.			reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Solutie apel: Constată existența următoarelor drepturi reale ale reclamantei, a căror exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului în suprafață de 168.160 de metri pătrați din terenul în suprafață totală de 300.000 de metri pătrați, proprietate publică a Statului Român, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, astfel cum a fost identificat (cu albastru) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021, teren pe care sunt edificate canalul (atât zona dalată, cât și zona cu maluri de pământ) și celelalte construcții din perimetru (notate cu indicative de la C1 la C12): - dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației, - dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora. 2. Constată existența dreptului reclamantei de servitute legală, a cărui exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului proprietate publică a Statului Român în suprafață de 131.820 de metri pătrați, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, care constituie zona de protecție a capacității energetice, astfel cum a fost identificat (cu galben) prin raportul de expertiză topografică întocmit de	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021 Recurs. In curs de judecata	
8.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	fond (rejudecare)	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023 Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023 Fond (rejudecare): in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală	
9.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei	fond	Fond. In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	Suspendat
10.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	Suspendat
11.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: Solutie recurs (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti– Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala	03.12.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.	
							Apel (rejudecare). In curs de judecata	
12.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Parte responsabila civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan	Contestatie	Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024 Solutia pe scurt: Incheiere : În baza disp. art. 345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecății cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 28.06.2024, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței. Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta,in vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Rejudecare e fond camera preliminara :respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V. Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza	19.11.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							privind pe inculpatul V. trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecării cauzei privind pe inculpatul V. Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 14.01.2025, Încheiere finală camera preliminară 62/2025 14.01.2025 Contestatie : Respinge contestatia.Definitiva. Fond ds.1730/256/2024: in curs de judecata. .Administrare probe.	
13.	3063/2/2024 conexat cu 3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024 Si 1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica- anualre Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	Fond: in curs de judecata	25.11.2025
14.	16640/3/2024	Tribunalul Bucuresti	creditor	General Turbo SA	6.896.955,93 lei creanta	Fond	Solutie fond: Respinge, ca neîntemeiată, excepția tardivității formulării cererii din data de 24.09.2024 de către SOCEND IND SA, excepție invocată de debitoare. Respinge cererile de deschidere a procedurii formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, Centrala Electrică de Termoficare ARAD SA prin lichidator judiciar Eurosmart Filiala Timiș SPRL, ca neîntemeiate. Respinge cererea de deschidere a procedurii formulată de CEC BANK SA ca urmare a nedepunerii cauțiunii. Ia act de renunțarea	11.11.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							creditoarei BGS DIVIZIA DE SECURITATE SRL judecata cererii de deschidere a procedurii. Respinge cererile de restituire a cauțiunilor formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, ca prematur formulate. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, apel care se depune la Tribunalul București Secția a VII a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi 11.03.2025. Document: Hotărâre 1274/2025 11.03.2025 Apel:	
15.	48916/3/2024	Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Fond	Fond: administrare probe	27.01.2026

Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul III 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. III cumulat	Realizari Trim. III cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in component a variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență în materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare în conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM****	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
	Indicatori Operationali						
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	87,26%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator annual. (0,42 om/Sv)	0,25	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	6,48	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	6,67	100%	2%
	Indicatori Financiar****						
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat*	142,26%	100%	6%
2	Incadrare în cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai puțin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	85,76%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	40%	64,57%	100%	6%
	Indicatori orientati catre servicii publice						
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

* în cazuri excepționale generate de condițiile de funcționare a pieței sau implementări legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim țintă al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat și comunicat în mod transparent

**prin contribuția la fondul de tranziție energetică se înțelege contribuția datorată conform OUG 119/2022, cu modificările și completările ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

*** indicatorii financiarți au fost evaluați în concordanță cu valorile prevăzute în BVC 2025, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 3/09.04.2025

**** Având în vedere întocmirea anuală a Raportului ce conține instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. III 2025 acest indicator se considera îndeplinit.

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe și interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea în anul 2025 și gestionare a acestor cheltuieli într-o manieră eficientă, gradul de realizare a indicatorului se efectuează la trim. IV 2025 cumulat raportat la ținta anuală stabilită pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulat și trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind îndeplinit

Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulativ pentru Trimestrul III 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. III cumulat	Realizari Trim. III cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență în materie de raportare financiară	4%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	4%
2	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM	4%	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%	4%
3	Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcatuit din: Gradul de ocupare a organigramei în 55valua cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiiilor de 55valuate55, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate)	4%	Raport resurse umane	80%	94.76%	100%	4%
4	Evaluarea implementarii și eficientatii masurilor de gestionare a riscurilor	4%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	4%
5	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	4%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	4%
	Indicatori Operationali						
1	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	87,26%	100%	10%
2	EHS- Doza colectiva anuala	6%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator annual. (0,42 om/Sv)	0,25	100%	6%
3	EHS – Efluentii in mediu	6%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	6,48	100%	6%
4	EHS – Doza maxima admisibila	3%	mSv/ persoana (Raport I ALARA)	20	6,67	100%	3%
	Indicatori Financiarj***						
1	Profit brut	10%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat*	142,26%	100%	10%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	20%	Anexa nr. 1 BVC	100%	85,76%	100%	20%
3	Rentabilitatea capitalului propriu	10%	EBIT/Capitaluri proprii	min 2,5%	12,44%	100%	10%
4	Grad realizare buget de investitii	10%	Anexa nr. 4 BVC	40%	64,57%	100%	10%
	Indicatori orientati catre servicii publice						
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

**prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul55valuatea derivat din redenumirea ei

*** indicatorii financiar55valuatet evaluati in concordanta cu valorile prevazute in BVC 2025, aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025

**** Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contituie instrument de verificare a indiatorului "Gradul de implementare a standar"elor SCIM" pentru trim. III 2025 acest indicator se considera indeplinit.

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulativ raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulativ si trim III cumulativ indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul Financiar cumulat pentru Trimestrul III 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. III cumulat	Realizari Trim. III cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență în materie de raportare financiară	4%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	4%
2	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM****	4%	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%	4%
3	Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcătuit din: Gradul de ocupare a organigramei în acord cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiilor de succesor, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate)	4%	Raport resurse umane	80%	94,76%	100%	4%
4	Evaluarea implementarii și eficacitatii masurilor de gestionare a riscurilor	4%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	4%
5	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	4%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	4%
	Indicatori Operationali						
1	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	87,26%	100%	10%
2	EHS- Doza colectiva anuala	6%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,25	100%	6%
3	EHS - Efluentii in mediu	6%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	6,48	100%	6%
4	EHS - Doza maxima admisibila	3%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	6,67	100%	3%
	Indicatori Financiar****						
1	Profit brut	10%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat*	142,26%	100%	10%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	20%	Anexa nr. 1 BVC	100%	85,76%	100%	20%
3	Rentabilitatea capitalului propriu	10%	EBIT/Capitaluri proprii	min 2,5%	12,44%	100%	10%
4	Grad realizare buget de investitii	10%	Anexa nr. 4 BVC	40%	64,57%	100%	10%
	Indicatori orientati catre servicii publice						
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

**prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

*** indicatorii financiari au fost evaluati in concordanta cu valorile prevazute in BVC 2025, aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025

**** Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contine instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. III 2025 acest indicator se considera indeplinit.

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulat si trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind indeplinit